



گزارش دانش نفت از برگزاری یک مجمع موفق؛
ایرانول بیشترین رشد سوددهی شرکت‌های تولید
روغن را به خود اختصاص داد

شنبه ۱۰ تیرماه ۱۳۹۶ - ۱ جولای ۲۰۱۷ - سال دوازدهم

دانش نفت

حامی رسانه ای ساخت داخل



عرصه منافع ملی محل تسویه حساب سیاسی نیست؛
گام‌های ایران برای افزایش سهم
در تجارت جهانی گاز

صنعت ۱۰

یادداشت‌های تحلیلی

**پوست خربزه
زیر پای سعودی!**
احمد مددی

**برنامه ششم توسعه
و نقش انرژی‌های
پاک در تولید و تامین
انرژی**
دکتر سید عبدالجلیل رضوی

**راه چاره
ناهمخوانی
ذخایر و تولید گاز
در ایران**
مهندس سید شمس‌الدین مومنی

**قراردادهای جدید
نفتی اقتصاد کشور
را بیمه می‌کند**
حمیدرضا صالحی

**افزایش تولید و فروش
محصولات شرکت
آلومینای ایران**
تورج زارع

هندی‌های بدقلق!

تاکید - تهدید - انکار؛ سه لحن و سه موضع
متفاوت از مهاراجه‌ها در توسعه فرزاد بی

آن هنگام شرکت «او ان جی سی ویدس» هند، در بازی
رسانه ای که در کشورش به راه انداخته بود، اینچنین
فضا سازی کرد که طرح بیش از ۳ میلیارد دلاری توسعه
میدان گازی فرزاد بی ایران نهایی شده و احتمالا تا ماه
سپتامبر ۲۰۱۶ قرارداد توسعه این میدان امضا خواهد
شد.

دانش نفت: هندی‌ها هم برای خود عالمی دارند. مثل
مردم شان که هزار آیین و مسلک و مذهب هستند. در عالم
تجارت و سیاست هم پیچیده و غریب بازی می‌کنند. آری!
بازی مهاراجه‌ها با ما پس از تصویب برجام تازه شروع شد.
آن هم بر سر توسعه فرزاد بی. این کشور پس از کش و
قوس‌های فراوان در سال گذشته، طرحی که ارزش آن ۳
میلیارد دلار برآورد می‌شد را روی میز وزارت نفت گذاشت.

مشروح در صفحه ۱۶

معرفی طرح‌های توسعه ای صنعت نفت ایران در چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز مسکو

شرکت ملی نفت ایران با هدف جذب سرمایه و انتقال تکنولوژی در سه بخش طرح‌های بالادستی، طرح‌های توسعه ای میدانی
نفتی و گازی با مدل جدید قراردادهای نفتی، بلوک‌های اکتشافی و پروژه‌های EPCF و EPDF در این نمایشگاه حضور فعال داشت

در حاشیه این نمایشگاه، سومین کنفرانس بین‌المللی صنایع نفت و گاز روسیه
از سوی وزارت انرژی و منابع طبیعی روسیه با حضور شرکت‌های بیش از ۴۰ کشور جهان برگزار شد



تشریح ویژگیهای میدان آزادگان
جنوبی در گفت و گو با دکتر دهقانی
سرپرست طرح توسعه این میدان؛

بارزترین نمونه اقتصادمقاومتی در صنعت نفت کشور

دکتر دهقانی:
با افزوده شدن ۱۹ حلقه چاه
جدید، ظرفیت تولید میدان
آزادگان جنوبی، ۴۰ هزار بشکه
در روز افزایش یافت

سیمکو تولید کننده انواع
کابل های صنایع
نفت، گاز، پتروشیمی
برق و مخابرات

SIMCO

دفتر مرکزی: خیابان شریعتی، خیابان بهار شیراز، شماره ۱۳
تلفن: ۰۲۱-۷۷۵۲۹۶۹۰ فاکس: ۰۲۱-۷۷۵۰۴۵۹۴

کیفیت رمز ماندگاری

تومین پایش مسؤلیت اجتماعی صنعت نفت
The 3rd Iranian Petro CSR Conference
Social Responsibility & Sustainability Report Award

سیاست‌گذاری - اقدام مشترک - گزارش‌دهی پایدار
Research Institute of Petroleum Industry, 18-19 July 2017, Tehran - Iran
پژوهشگاه صنعت نفت - ۲۸ و ۲۹ تیرماه ۱۳۹۶ - تهران

**گامی بلند به سوی
"سیاست‌گذاری، اقدام مؤثر و گزارش‌دهی پایدار"**
به همراه معرفی و تقدیر از شرکت‌های فعال در زمینه
مسئولیت اجتماعی شرکت

این همایش با بررسی شاخص‌های اصلی و فرعی چارچوب مسئولیت اجتماعی در
سه بخش ویژه اقتصادی، محیط زیستی و اجتماعی و با ملاک گزارش‌دهی
مسئولیت اجتماعی شرکت‌ها برگزار خواهد شد. از متخصصین و شرکت‌ها (اعم از
کارفرمایان و پیمانکاران) و سازمان‌های فعال در صنعت نفت کشور دعوت می‌گردد
با در نظر داشتن نحوه حضور و همچنین فرصت‌های پیش‌بینی شده، در این همایش
شرکت نموده و فعالیت‌ها، تجربه‌ها و دستاوردهای خود را در زمینه مسئولیت
اجتماعی سازمان عرضه دارند.

سخنرانان کلیدی

 آقای دکتر غلامرضا منوچهری معاون توسعه و مهندسی شرکت ملی نفت ایران و رئیس همایش	 آقای مهندس بیژن زنگنه وزیر نفت
 آقای دکتر امیر طالبیان مشاور اجتماعی وزیر نفت و دبیر همایش	 خانم دکتر معصومه ابتکار معاون رئیس جمهور و رئیس سازمان حفاظت محیط زیست کشور
 Sabine Content نماینده سازمان بین‌المللی GRI	

همزمان با برگزاری همایش، نمایشگاه جانبی با حضور شرکت‌های فعال به منظور
ارائه آخرین دستاوردهای علمی، فنی و تحقیقاتی در حوزه CSR برگزار خواهد شد.

حامیان مالی

حامیان رسانه ای

دبیرخانه اجرایی همایش: شرکت همایش سازان امروز
نشانی: خیابان ولیعصر، روبه روی پارک ملت،
نیش خیابان انصاری، برج ملت، طبقه ۷، واحد ۴
تلفن: ۲۲۰۳۷۲۸۳
فکس: ۲۲۰۴۴۷۶۹
ایمیل: secretariat@petrocsmet.com

دبیرخانه علمی همایش: حوزه مشاوران اجتماعی وزیر نفت
نشانی: خیابان حافظ، نرسیده به خیابان طالقانی،
خیابان رودسر (غربی)، پلاک ۱۵، طبقه دوم
تلفن: ۸۸۹۴۲۱۹۶
فکس: ۸۸۸۰۱۵۲۳
ایمیل: science@petrocsmet.com

برگزار کنندگان

تکثیر شده، نامه تخصصی صنعت نفت ایران
منتشر می‌کند

ویژه نامه اختصاصی سومین همایش مسؤلیت اجتماعی صنعت نفت

۲۷ الی ۲۸ تیرماه ۱۳۹۶

تلفن تماس: ۸۸۹۸۲۲۲۷ - ۸
۸۸۹۶۵۵۳۱
فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸

آدرس کانال تلگرامی:
telegram.me/daneshenaft @daneshenaft

آدرس سایت اینترنتی:
www.daneshenaft.ir



اوضاع و احوال نفت آنقدر خراب و کساد است که شاید تنها یک شوک بزرگ بتواند این بازار بی رونق را رونق دوباره بخشد و به آن سمت و سوی روشن بدهد. خوب شوک بزرگ چه می‌تواند باشد؟ توافق برای کاهش دوباره و این بار چشمگیر تولید نفت اوپک و غیر اوپکی‌ها، پرهیز از تک روی و عمل هماهنگ در بازار و یا...

جنگ؟! آری! لامحاله خواب بازار نفت آنقدر سنگین شده است که اینک برخی صاحبزنانهای عمدتاً غربی، معتقدند: شوک بزرگ و افزایش قیمت نفت تنها از یک طریق ممکن خواهد بود و آنهم بروز یک جنگ منطقه‌ای است به شرط آنکه یک سوی آن جنگ، ایران و سوی دیگرش سعودی‌ها باشند! این عده از کارشناسان غربی که بدشان نمی‌آید دو کشور بزرگ دارنده ذخایر عمده نفت را به هر قیمتی تهییج کنند و به جان هم بیاندازند، افزایش قیمت نفت را به قیمت جنگ و خونریزی گره زده اند و بی‌مهابا رمز و راز افزایش قیمت نفت را منوط به رویارویی این دو کشور می‌دانند و می‌گویند شعله جنگ ایران و عربستان، قیمت نفت را به ۱۰۰ دلار در هر بشکه می‌رساند.

در این باره، نشریه اقتصادی فوربس مدعی شده که در صورت رویارویی مستقیم نظامی ایران و عربستان، بزرگترین بردگان این وضعیت، شرکت‌های نفت‌شیل آمریکا خواهند بود و به همین دلیل اگر جنگی بین این دو دشمن قدیمی (ایران و عربستان) رخ دهد، احتمالاً آمریکا اقدام چندان برای متوقف ساختن آن انجام نخواهد داد. این نشریه در ادامه چنین نتیجه گرفته که روسیه هم ممکن است از همین رویکرد آمریکا دنباله‌روی کند، زیرا قیمت‌های بالای نفت به سود این تولیدکننده انرژی خواهد بود.

نکته مهم و قابل تامل این تحلیل آن است که تحلیل گر مرموز این نشریه، به شکل آشکاری پوست خریزه را زیر پای سردمداران مرموز و بی تجربه سعودی‌ها گذاشته و این چنین نتیجه گرفته که بروز یک رویارویی نظامی با ایران، به نفع عربستان نیز خواهد بود! چه اینکه به زعم این تحلیلگر، قیمت‌های بالاتر نفت زمینه را برای عرضه عمومی سهام شرکت آرامکو فراهم خواهد ساخت و یک فرصت استراحت بسیار خوب و ضروری را به چاه‌های نفتی این کشور که بیش از حد از آنها استخراج شده، فراهم خواهد ساخت!

بی تردید، چنین تحلیل‌هایی از اردوگاه غرب، تنها با هدف متشنج کردن بیشتر منطقه پر آشوب خاورمیانه و صید کردن ماهی مرادشان بروز و ظهور می‌یابد و در چنین رویکرد خطرناکی، ضرورت هوشیاری و رصد دقیق تحولات منطقه‌ای را بیش از پیش پررنگ تر می‌سازد.

البته هر چند حکام سعودی در سالهای اخیر اثبات کرده اند که از تحلیل درست وقایع به دلیل «غره» شدن از منابع سرشار نفت و حمایت ایالات متحده عاجزند، اما لامحاله قدرت بازدارندگی ایران آن قدر مستحکم و ملموس است که به آنان درباره ماجراجویی با ایران گوشزدی جدی نماید. در غیر محتمل ترین گزینه، اگر جنگی رخ دهد، بی تردید سعودی‌ها آغازگر جنگ احتمالی هستند اما بی شک پایان آن بسته به نظر دلبرمردان ایران خواهد بود! و آل سعود آنگاه در باتلاقی دست و پا خواهد زد که احتمالاً پس از جنگ، در جغرافیای خاورمیانه ردآثری نخواهد داشت.

افق‌های جدید همکاری تهران - سئول در بخش انرژی؛ لاریجانی: سرمایه‌گذاری کره جنوبی در صنعت نفت ایران مورد حمایت است



رئیس مجلس شورای اسلامی با اشاره به آمادگی ایران برای سرمایه‌گذاری کره جنوبی در حوزه‌های نفت و گاز گفت: مجلس شورای اسلامی از ظرفیت خود برای کمک به اجرای توافق‌هایی که بین تهران و سئول به امضا رسیده است استفاده خواهد کرد.

دکتر علی لاریجانی، رئیس مجلس شورای اسلامی که به منظور شرکت در دومین اجلاس اوراسیا به کره جنوبی سفر کرده بود، در دیدار با نخست وزیر این کشور، آمادگی ایران را برای سرمایه‌گذاری کره جنوبی در حوزه‌های نفت و گاز اعلام و تأکید کرد: مجلس شورای اسلامی از ظرفیت خود برای کمک به اجرای توافق‌هایی که بین تهران و سئول به امضا رسیده است استفاده خواهد کرد. وی با اشاره به شروع برنامه پنج ساله جدید در جمهوری اسلامی ایران، این مرحله را برای توسعه همکاری در حوزه‌های متنوع اقتصادی، بازرگانی، بانکی، انرژی، محیط زیست، ریلی و توریسم یک شروع مجدد در احیای روابط خواند. نخست وزیر کره جنوبی نیز در این دیدار با ذکر خاطراتی مثبت از آخرین سفر خود به ایران، بر آمادگی کشورش بر توسعه و تحکیم روابط با ایران خبر داد و تصریح کرد: آمادگی داریم با توجه به ظرفیت متنوع میان ۲ کشور، در حوزه‌های مختلف همکاری با ایران را ارتقا بخشیم. رئیس مجلس کره جنوبی نیز در دیداری جداگانه با دکتر لاریجانی آمادگی کشورش را برای همکاری با ایران در حوزه‌های انرژی، نفت، گاز و پتروشیمی، انرژی‌های پاک و خودروسازی مورد تأکید قرار داد و افزود: ما هم عهده داریم که رفع موانع و تسهیل صدور روادید و برقراری پرواز مستقیم بین ۲ کشور زیربنای توسعه همکاری‌های تجاری و اقتصادی است.

معرفی طرح‌های توسعه ای صنعت نفت ایران در چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز مسکو



دنیای در این نمایشگاه حضور یافته بودند تا از فرصت بازدید و تبادل اطلاعات در خصوص تجارت در حوزه انرژی، تأمین منابع و انتقال فناوری بهره مند شوند. در این دوره برای اولین بار شرکت ملی نفت ایران و شرکت ملی گاز ایران به همراه دو شرکت بخش خصوصی نفت و گاز سرو و کریدور انرژی خوزستان از ایران در این نمایشگاه حضور داشتند. شرکت ملی نفت ایران با هدف جذب سرمایه و انتقال تکنولوژی در سه بخش طرح‌های بالادستی، طرح‌های توسعه ای میادین نفتی و گازی با مدل جدید قراردادهای نفتی، بلوک‌های اکتشافی و پروژه‌های EPCF و EPDF در این نمایشگاه حضور فعال داشت. در چهاردهمین نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز روسیه (MIOGE)، شرکت‌هایی از کشورهای ترکیه، اسپانیا، نروژ، چک، فنلاند، کانادا، روسیه، آلمان، دانمارک، چین، اتریش، ایالات متحده، صربستان، بلژیک، کره، ایتالیا، سوئیس، فرانسه، بریتانیا، هنگ کنگ، لهستان، رومانی، لیتوانی، مجارستان، هلند، کرواسی، امارات متحده عربی، ژاپن، سوئد، اوکراین، بلاروس و... حضور داشتند. همچنین در حاشیه این نمایشگاه،



دانش نفت: چهاردهمین دوره از نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز مسکو (MOIGE) روز سه شنبه (۶ تیر ماه) با هدف معرفی و ارائه خدمات و فناوری‌های به روز از سوی شرکت کنندگان از سراسر جهان آغاز به کار کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، این رویداد بین‌المللی که از سال ۱۹۹۳ میلادی همه ساله در ماه ژوئن در پایتخت روسیه برگزار می‌شود، در این دوره میزبان ۶۵۲ غرفه از ۴۰ کشور به ویژه ایران بود. شرکت‌های سازنده و تأمین کننده فناوری و خدمات در حوزه نفت و گاز از سراسر

شرکت ملی نفت ایران با هدف جذب سرمایه و انتقال تکنولوژی در سه بخش طرح‌های بالادستی، طرح‌های توسعه ای میادین نفتی و گازی با مدل جدید قراردادهای نفتی، بلوک‌های اکتشافی و پروژه‌های EPCF و EPDF در این نمایشگاه حضور فعال داشت

سومین کنفرانس بین‌المللی صنایع نفت و گاز روسیه از سوی وزارت انرژی و منابع طبیعی روسیه با حضور شرکت‌های بیش از ۴۰ کشور جهان برگزار شد. بررسی روش‌های ازیادی برداشت مخازن، تجربیات بین‌المللی در برداشت از منابع نفت و گاز، مشکلات موجود در توسعه میادین خشکی و دریایی نفت و گاز، روش‌های حفاری عمیق و تعمیر چاه‌ها از جمله محورهای کنفرانس بین‌المللی صنایع نفت و گاز روسیه بود. چهاردهمین دوره از نمایشگاه بین‌المللی نفت و گاز مسکو (MOIGE) روز جمعه (۹ تیر ماه) به کار خود پایان داد.

در حاشیه این نمایشگاه، سومین کنفرانس بین‌المللی صنایع نفت و گاز روسیه از سوی وزارت انرژی و منابع طبیعی روسیه با حضور شرکت‌های بیش از ۴۰ کشور جهان برگزار شد

سید نورالدین شهنازی زاده تبیین کرد:

جزئیات یکپارچه‌سازی میادین نفتی یاران شمالی و جنوبی

با شرکت صنعت نفت و گاز پشیا صورت گیرد. مدیر عامل شرکت توسعه و مهندسی نفت (متن) درمورد میزان برداشت از میادین نفتی یاران شمالی و یاران جنوبی بعد از یکپارچه‌سازی توضیح داد: در حال حاضر ۳۰ هزار بشکه از میدان یاران شمالی برداشت می‌شود و قرار است ۲۵ هزار بشکه از یاران جنوبی برداشت شود. در مجموع سعی می‌شود تولید ۶۵ هزار بشکه‌ای از میادین یاران شمالی و یاران جنوبی با اقدامات IOR و EOR در درازمدت حفظ شود.



گفته شهنازی زاده، این اقدام به زودی انجام خواهد شد و در حال آماده کردن مقدمات کار هستیم تا پس از آنکه در شرکت ملی نفت ایران تصویب شد فرآیند کار در قالب یک الحاقیه HOA آغاز شود و متعاقباً بحث قرارداد پیگیری شود تا بعد از اینکه مجوزهای لازم گرفته شد انعقاد قرارداد یاران شمالی و جنوبی

دانش نفت: مدیر عامل شرکت توسعه و مهندسی نفت جزئیات یکپارچه‌سازی میادین نفتی یاران شمالی و یاران جنوبی را تشریح کرد. سید نورالدین شهنازی زاده در مورد یکپارچه سازی میادین نفتی یاران شمالی و یاران جنوبی توضیح داد: در مورد پروژه میدان نفتی یاران این سیاست دنبال می‌شود که این دو میدان یکپارچه شوند و طرح توسعه این دو میدان به صورت مشترک انجام شود تا تولید از این میادین با استفاده از روش‌های

در مورد پروژه میدان نفتی یاران این سیاست دنبال می‌شود که این دو میدان یکپارچه شوند و طرح توسعه این دو میدان به صورت مشترک انجام شود تا تولید از این میادین با استفاده از روش‌های IOR و EOR و تلمبه‌های درون چاهی در دراز مدت حفظ شود

در حال حاضر ۳۰ هزار بشکه از میدان یاران شمالی برداشت می‌شود و قرار است ۲۵ هزار بشکه از یاران جنوبی برداشت شود. در مجموع سعی می‌شود تولید ۶۵ هزار بشکه‌ای از میادین یاران شمالی و یاران جنوبی با اقدامات IOR و EOR در درازمدت حفظ شود

پوتین در تماس تلفنی با اردوغان؛

کار لوله‌گذاری «ترکیش استریم» آغاز شد



شده است. پوتین سوار بر کشتی پاپونیرینگ اسپیریت لوله‌گذاری در شهر جنوبی آنایا در منطقه کراسنودار، در حال بازدید مسیر ترکیش استریم در آب‌های عمیق و آب‌های کم عمق بود. پوتین گفت: در صورتی که شرکای ما تمایل داشته باشند ما آمده‌ایم که به اروپای جنوبی و جنوب شرقی گاز صادر کنیم. او اشاره کرد: ما چنین تمایلی را در شرکای خود مشاهده می‌کنیم. پوتین

دانش نفت: رئیس جمهور روسیه خطاب به همتای ترکیه‌ای خود از شروع فعالیت لوله‌گذاری در خط لوله ترکیش استریم در عمق دریا خبر داد. به گزارش دانش نفت به نقل از اسپوتنیک، ولادیمیر پوتین همچنین گفت: امیدوار است روسیه بتواند در موعد ضرب‌العجل‌های تعیین شده کار ساخت و ساز نیروگاه هسته‌ای آکویو رایه اتمام برساند. رئیس جمهور روسیه از روی یک کشتی نصب لوله در تماسی تلفنی با همتای ترکیه‌ای خود رجب طیب اردوغان، به او اطلاع داد که کار لوله‌گذاری خط لوله ترکیش استریم در آب‌های عمیق شروع شده است. پوتین خطاب به اردوغان گفت: پروژه‌های ما با ترکیه خیلی زودتر از آنچه با شرکای تجاری دیگرمان اتفاق می‌افتد در حال پیشرفت است. در مواردی که ما با کشورهای دیگر به علت نیاز به تأییدیه‌های اداری مختلف سال‌ها زمان صرف می‌کردیم، با ترکیه کارها را در چند ماه به انجام رساندیم که این در نتیجه حمایت مستقیم شما اتفاق افتاده است. با توجه به این که توافق ساخت خط لوله ترکیش استریم در پاییز ۲۰۱۶ امضا شد پوتین اشاره کرد که در طول کمتر از ۷ ماه فعالیت لوله‌گذاری آن شروع

رئیس جمهور روسیه از روی یک کشتی نصب لوله در تماسی تلفنی با همتای ترکیه‌ای خود رجب طیب اردوغان، به او اطلاع داد که کار لوله‌گذاری خط لوله ترکیش استریم در آب‌های عمیق شروع شده است

قراردادهای جدید نفتی اقتصاد کشور را بیمه می کند

حمیدرضا صالحی

دبیر کل فدراسیون صادرات انرژی و صنایع وابسته



اگر بتوانیم سرمایه گذاری مستقیم در صنعت نفت داشته باشیم، ضامن ایجاد شغل و بیمه شدن آینده اقتصاد کشور می شود. بی تردید ایران می تواند هاب انرژی منطقه باشد، صنعت نفت کشور ما به دلایل مختلف و از جمله تحریم ها دچار عقب ماندگی شد و آنطور که باید و شاید سرمایه گذاری در آن انجام

نشده است. ما امروز در صنعت نفت به منابع و تکنولوژی در حوزه بالادستی نیاز داریم، در سال های گذشته هیچ نقدینگی ای به این صنعت تزریق نکرده ایم بنابراین نیاز داریم که سرمایه گذاری ای در کشور اتفاق بیفتد که از مسیر قراردادهای جدید نفتی محقق می شود. ما باید بدانیم به دلیل ضرورت بزرگ ملی نیاز به راه اندازی چرخ صنعت نفت کشورمان داریم، بنابراین با ورود شرکت های خارجی بنگاه های ایرانی توسعه پیدا می کند و از ظرفیت های تکنولوژیکی آنها استفاده می شود. وقتی بتوانیم برندهای بزرگ نفتی را با قراردادهای صحیح وارد ایران کنیم در واقع امنیت کشور را بالا برده ایم، وقتی بنگاه های معتبر بین المللی وارد ایران شده و دفاتر شان راه می افتد، تجهیز کارگاه می کنند، از نیروهای محلی استفاده می کنند ما هم می توانیم با جوینت شدن از ظرفیت شرکت های خارجی استفاده کرده و منافع اقتصادی ایجاد کنیم. راه اندازی پروژه های توسعه نفت می تواند از لحاظ منافع امنیتی و سیاسی موجب تقویت موقعیت ایران در منطقه شود چرا که وقتی چند بنگاه معتبر و قوی مثل توتال و شل و در پروژه های نفتی درگیر می شوند، می توانیم از ابعاد مختلف امنیتی و سیاسی بهره برداری کنیم و از همه مهمتر جوینت شدن شرکت های خارجی و ایرانی منجر به تقویت و توسعه شرکت های ایرانی خواهد شد. در این رابطه فقط سرمایه گذاری و حضور در بازار بین المللی و احداث بنگاه های بین المللی مطرح نیست بلکه

گرفتن بازار توسط دولت ها مهم است، ایجاد اشتغال و توسعه تکنولوژیکی بنگاه ها اهمیت دارد بنا بر این فرصتی برای اقتصاد ملی و بنگاه های داخلی است که طی سال های گذشته عقب ننگه داشته شده بودند. متأسفانه با توجه به عقب ماندگی صنعت نفت و تحریم ها استفاده از میادین مشترک مورد

توجه قرار نگرفت و با همین نگاه باعث شدیم نفت کشور توسط برخی کشورهای همسایه تصاحب شود و سهم ما به اندازه کافی داده نشود که اکنون با فرصت استفاده از قراردادهای جدید نفتی باید تمام نقیصه ها را رفع و تکنولوژی نفت کشور را روزآمد کرده و برای کشور درآمد زایی کنیم. توسعه میادین مشترک می تواند راهگشای اقتصاد کشور باشد، ما از مسیر قراردادهای جدید نفتی می توانیم ظرفیت هایی برای اشتغال کنیم ضمن اینکه بخش خصوصی نیز به خوبی وارد کار خواهد شد. مدیریت ارشد نظام و دولت و وزرا ثابت کردند با سیاست هایی که در اوپک داشته اند دستاوردهای خوبی بدست آورده و از طریق کشورهای تولید کننده به زبان مشترک رسیده اند، امروز نیز از طریق این دیپلماسی نفتی باید تولید نفت مان را به حد قبل از تحریم ها برسانیم. دیپلماسی نرم جمهوری اسلامی که با قراردادهای جدید نفتی نمایان می شود در این برهه می تواند موجب همگرایی کشورهای تولید کننده نفت با ما باشد و اجازه جبران عقب ماندگی ۱۵ ساله داده شود: ما کشوری نفت خیز هستیم و اقتصاد ما از نفت می گذرد، نیاز داریم سریعتر از منابع مشترک مستقل بهره برداری کنیم بنا بر این اگر بتوانیم شرکت های درجه یک را وارد کشور کنیم جایی برای دلالت ها در نفت نخواهد بود. اگر بتوانیم سرمایه گذاری مستقیم در صنعت نفت داشته باشیم ضامن ایجاد شغل و بیمه شدن آینده اقتصاد کشور می شود. ما در صنایع پایین دستی حرفی برای گفتن داریم لذا باید تلاش کنیم فضای امن و آرامش در کشور ایجاد کنیم تا سرمایه گذار با طیب خاطر سرمایه بیاورند و ابتدا صنایع بالادست را توسعه دهیم.

تولید نفت تا پایان امسال به ۴ میلیون بشکه می رسد

دانش نفت: تولید نفت ایران از ۳۸ میلیون بشکه عبور کرد و تولید نفت تا پایان امسال به ۴ میلیون بشکه می رسد. وزیر نفت از تولید روزانه بیش از ۳۸ میلیون بشکه نفت خبر داد و گفت: تولید نفت خام تا پایان امسال به ۴ میلیون بشکه در روز می رسد. بیژن نامدار زنگنه وزیر نفت در گفت و گو با خبرنگاری فارس درباره میزان تولیدات نفت خام در کشور اظهار داشت: میزان تولیدات نفت از ۳۸ میلیون بشکه عبور کرده است. وی در ادامه افزود: میزان تولیدات نفت کشور تا پایان سال جاری به ۴ میلیون بشکه خواهد رسید. وزیر نفت با اشاره به آخرین وضعیت پرونده بابک زنجانی گفت: در پرونده بابک زنجانی هیچ اتفاق تازه ای تاکنون نیافتاده است.

ایرانول بیشترین رشد سوددهی شرکتهای تولید روغن را به خود اختصاص داد

گزارش دانش نفت از برگزاری یک مجمع موفق؛



استراتژی ایرانول ۱۴۰۴ بزودی نهایی و تصویب می شود که بر اساس این برنامه طی هشت سال، خام فروشی ایرانول تقریباً به صفر می رسد

تومان در سال ۹۵ افزایش یافته که ناشی از کاهش اساسی هزینه های مالی و بهای تمام شده فروش، تغییر در سیاست های فروش و فروش ساختمان مازاد شرکت میباشد. به گزارش خبرنگار ما، در پایان، با تصویب مجمع به ازای هر سهم ۱۸۰ تومان، سود تقسیم شد که مورد استقبال و تشکر سهامداران قرار گرفت. گفتنی است: در مجمع ۹۴ به ازای هر سهم ۱۱۰ تومان تقسیم گردیده بود.

همچنین در مجمع فوق العاده که برای افزایش سرمایه بعد از مجمع عادی برگزار شد، سهامداران بعد از ۱۰ سال به ۱۵۰ میلیارد تومان افزایش سرمایه در دو مرحله موافقت کردند.

ایرانول طی سه سال گذشته رکورد تولید و فروش مقداری و مبلغی محصول نهایی، سوددهی و مقدار صادرات به خصوص محصول نهایی را شکسته و سهم بازار ایرانول را حدود ۴ درصد افزایش و خام فروشی را ۳۰ درصد کاهش و فروش مقداری محصول نهایی را ۳۰ درصد افزایش داده است

از بهره برداری پایانه صادراتی ایرانول، برج خنک کننده پالایشگاه آبادان و خط ریلی حمل محصولات صادراتی ظرف سه ماه آینده خیر داد و گفت: استراتژی ایرانول ۱۴۰۴ بزودی نهایی و تصویب می شود که بر اساس این برنامه طی هشت سال، خام فروشی ایرانول تقریباً به صفر می رسد. وی از تهیه حدود ۱۲ پروژه به همراه برنامه زمانبندی شده ظرف پنج سال آینده در این شرکت خبر داد. بر این اساس، در این مجمع اعلام شد که سود ایرانول از ۱۴۵ میلیارد تومان در سال ۹۴ به ۲۰۳ میلیارد



دانش نفت: مجمع شرکت نفت ایرانول منتهی به سال مالی ۱۳۹۵ روز شنبه (سوم تیر ماه) در سالن تالار وزارت کار برگزار و برای نخستین بار شرکت نفت ایرانول موفق شد بیشترین رشد سود دهی عملیاتی با ۱۴ درصد و سود خالص با ۳۹ درصد افزایش را در بین شرکتهای روانکاران نسبت به سال ۱۳۹۴ به خود اختصاص دهد.

به گزارش خبرنگار ما، مهندس عیسی اسحاقی، مدیر عامل شرکت نفت ایرانول در این مجمع گزارشی از فعالیت دو ساله خود و اعضای جدید هیات مدیره به سهامداران ارایه و سهامداران از عملکرد وی در این شرکت که موجب رشد سوددهی، اجرای پروژه های اساسی و اصلاح ساختار،

رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی:

اجرای قراردادهای نفتی سبب ورود سرمایه های جدید به ایران می شود

داخلی در کنار شرکتهای بین المللی، لحاظ شده است. حسینی به وجود رکود نسبی اقتصادی در کشور اشاره کرد و گفت: تجربه های کشورهای آسیای جنوب شرقی و سایر مناطق دنیا نشان می دهد که در تمام آن ها، برای خروج از رکود، پول برای بخش تولید، تزریق شده است. رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی ادامه داد: قراردادهای جدید نفتی، در گام نخست می تواند سرمایه گذاری های جدیدی وارد ایران کند و در گام بعد می تواند سبب رونق دیگر صنایع شود، همچنین پولی که وارد کشور می شود به تدریج در بخش پایین دستی و دیگر صنایع سرمایه گذاری می شود که افزایش تولید و اشتغال آفرینی را به دنبال خواهد داشت. وی با بیان این که توسعه صنعت نفت، سبب تقویت قدرت ملی می شود، افزود: اگر در اجرای قراردادهای جدید نفتی و جذب سرمایه های جدید، تاخیر داشته باشیم، رقبا و همسایگان ما، بازار و ابتکار عمل را در اختیار خود می گیرند، اما در صورتی که میزان تولید نفت کشور افزایش یابد، قدرت تاثیر گذاری در اوپک نیز افزایش خواهد یافت.

به اروپا اشاره و عنوان کرد: اروپا به گاز روسیه وابسته است، که این مسئله سبب شده است در تنظیم روابط سیاسی و اقتصادی با اروپا، روسیه دست بالا را داشته باشد. حسینی با بیان این که همه کشورهای حاشیه خلیج فارس تشنه گاز هستند، افزود: کشورهای حاشیه خلیج فارس هم اکنون اقدام به واردات محموله ال ان اجی از آن سوی دنیا می کنند، این در حالی است که با یک خط لوله ۱۵۰ کیلومتری می توانیم به آن ها گاز صادر کنیم. رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی به ضرورت سرمایه گذاری ۲۰۰ میلیارد دلاری در صنعت نفت اشاره و تصریح کرد: تأمین این حجم از سرمایه گذاری، خارج از توان اقتصاد ماست، همچنین در برخی صنایع، به فناوری های جدید دسترسی نداریم که باعث می شود، هزینه ها بالا رفته و بهره وری کاهش یابد. وی با بیان این که باید فناوری های جدید را در صنعت نفت، وارد کشور کرده و بومی کنیم، عنوان کرد: ظرفیت های گسترده ای در داخل کشور وجود دارد که نیاز به فناوری های جدید دارد، در قراردادهای جدید نفتی، موضوع انتقال فناوری به کشور و رشد شرکتهای

سید مهدی حسینی، رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی به نقش و ضرورت اجرای قراردادهای جدید نفتی اشاره کرد و گفت: صنعت نفت، موتور محرکه اقتصاد به شمار می رود و در خروج از رکود و حل مشکلات اقتصادی کشور، نقش مهمی دارد. وی با بیان این که ظرفیت های بزرگی در کشور وجود دارد، افزود: ایران دارای بزرگترین ذخایر گازی و چهارمین ذخایر نفتی دنیاست که باید از آن ها استفاده کرد. حسینی تصریح کرد: با وجود این که ظرفیت های ما در صنعت نفت قابل مقایسه با همسایگان نیست، اما آن ها به سرعت در حال توسعه میدان های نفت و گاز خود هستند. رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی با بیان این که بر اساس سیاست های اقتصاد مقاومتی باید ظرفیت های صنعت نفت و گاز افزایش یابد، گفت: با وجود برخورداری از ذخایر بزرگ گازی، میزان صادرات گاز و حضور در بازارهای بین المللی این محصول، اندک است، البته با توسعه صنعت نفت، علاوه بر کسب مزایای اقتصادی، می توانیم بر مسایل سیاسی و بازرگانی بین المللی نیز اثر گزار باشیم. وی به صادرات گاز روسیه



دانش نفت: رئیس کمیته بازنگری قراردادهای نفتی با بیان این که تاخیر در اجرای قراردادهای جدید نفتی سبب تصاحب بازارهای بین المللی از سوی کشورهای رقیب می شود گفت: این قراردادهای در گام نخست می تواند سرمایه گذاری های جدیدی وارد ایران کند و در گام بعد، دیگر صنایع را رونق بخشد.

شعار جدید ترامپ: حکمرانی در انرژی!

دولت ترامپ اعتقاد دارد اولویت استراتژی انرژی «از همه بالاتر» است



باشد. وزیر انرژی، ریک پری به خبرنگاران گفت: انتقال ال ان جی (گاز مایع طبیعی) با کشتی سهم بزرگی در استراتژی «حکمرانی انرژی» خواهد داشت اما صادرات زغال سنگ و تکنولوژی آمریکا که کمک می کند آلودگی نیروگاه های با سوخت زغال سنگ کاهش پیدا کند هم به همین اندازه اهمیت دارد. پری در ادامه گفت که او در مورد پتانسیل صادرات زغال سنگ آمریکا به

دانش نفت: ترامپ با شعار «حکمرانی در انرژی»، به دنبال تقویت صادرات انرژی آمریکاست تا در بازار حکمرانی کند.

به گزارش دانش نفت به نقل از رویترز، دونالد ترامپ قرار است برنامه خود برای کاهش محدودیت های قانونی تولید نفت، گاز طبیعی و زغال سنگ آمریکا را اعلام کند تا با تقویت تولید انرژی - که در حال حاضر هم در اوج شکوفایی قرار دارد - و صادرات آن به سراسر جهان، برای آمریکایی ها اشتغال ایجاد کرده و به متحدان خود کمک کند. مقامات به خبرنگاران گفتند: ترامپ برنامه خود در مورد شعار جدید دولتش را که «حکمرانی در انرژی» است در دپارتمان انرژی تبیین خواهد کرد. آنها از ارائه هرگونه اطلاعات در مورد این که ترامپ چه تغییری ممکن است در قوانین موجود که همین حالا هم جلوی شکوفایی صادرات را نگرفته است انجام دهد، خودداری کردند. مایک کاناازارو که یک دستیار سیاست گذاری انرژی کاخ سفید است به خبرنگاران گفت: در حال حاضر ما در بخش انرژی آمریکا از عصر کمپایی به عصر فراوانی رسیده ایم. ما می خواهیم که از این منابع وافر در وطن خود و همچنین در خارج از کشور استفاده مفیدی بکنیم. این سخنرانی ترامپ یک هفته قبل از دیدار او با رهبران دولت های اروپایی مرکزی و اروپای شرقی در ورشو

دونالد ترامپ قرار است برنامه خود برای کاهش محدودیت های قانونی تولید نفت، گاز طبیعی و زغال سنگ آمریکا را اعلام کند تا با تقویت تولید انرژی و صادرات آن به سراسر جهان، برای آمریکایی ها اشتغال ایجاد کرده و به متحدان خود کمک کند

اگر این با رئیس جمهور این کشور پتروپروشن کو در دیدار هفته گذشته او از واشنگتن گفتگو کرده است. پری با قرض گرفتن شعار انرژی دولت اوپاما گفت: دولت ترامپ اعتقاد دارد اولویت استراتژی انرژی «از همه بالاتر» است.

خط لوله دریایی انتقال گاز فاز ۱۳ شکست

یک منبع آگاه از شکستن خط لوله فاز ۱۳ پارس جنوبی در حین عملیات لوله‌گذاری شرکت تاسیسات دریایی خبر داد.

یک منبع آگاه در گفت و گو با خبرنگار اقتصادی خبرگزاری فارس از شکسته شدن خط لوله انتقال گاز ترش فاز ۱۳ که اخیراً توسط شرکت تاسیسات دریایی به وسیله شناور لوله گذار غدیر صورت گرفته است خبر دادوی با اشاره به اینکه این کشتی در گذشته نیز کار لوله گذاری را انجام داده است و مشکلی پیش نیامده، توضیح داد: ظاهراً در این پروژه شرکت تاسیسات دریایی از افراد کم تجربه بهره برده است که موجب شکستن خط لوله انتقال گاز این فاز شده است. این منبع مطلع تصریح کرد: با این شرایط شرکت تاسیسات دریایی برای تعمیر و تعویض خطوط له علاوه بر هزینه‌های زیاد، باید زمان زیادی نیز صرف کند که این کار موجب تأخیر در اجرای پروژه می‌شود. طرح توسعه فاز ۱۳ میدان مشترک پارس جنوبی به منظور تولید روزانه ۵۶۶ میلیون متر مکعب گاز غنی، ۷۵ هزار بشکه میعانات گازی، ۴۰۰ تن گوگرد و تولید سالانه ۱،۰۵ میلیون تن گاز مایع «LPG» (پروپان و بوتان) و یک میلیون تن اتان به منظور تأمین خوراک واحدهای پتروشیمی در دست انجام است. این پروژه در دو بخش ساحلی (بخش خشکی) و بخش دریایی فعال است که در بخش خشکی این پروژه، ساخت واحدهای دریافت و جداسازی گاز و میعانات گازی، چهار ردیف تصفیه گاز شامل واحدهای شیرین سازی نم زدایی تنظیم نقطه شبنم هر کدام به ظرفیت پالایش ۵۰۰ میلیون فوت مکعب در روز در حال ساخت است. همچنین از دیگر واحدهای این فاز می‌توان به واحد فشرده سازی و تراکم گاز جهت صادرات، واحدهای استحصال و بازیافت گوگرد به همراه واحد جداسازی و دانه بندی گوگرد و واحد احیاء متواتیلن گلایکول، سرویس‌های جانبی شامل بخار، توزیع برق، آبگیری از دریا و سرویس‌های متفرقه از قبیل نیتروژن، هوای فشرده و غیره نیز، سیستم تصفیه آب‌های صنعتی و فاضلاب و سیستم‌های مشعل جهت تخلیه اضطراری، سیستم سوخت گاز و دیزل پالایشگاه، سیستم آب آتش نشانی (مخزن و تلمبه‌ها و شبکه) اطفا‌های کنترل، پست‌های برق، آزمایشگاه، انبار، کارگاه، دفتر و غیره، چهار مخزن جهت ذخیره و صادرات میعانات گازی و مخازن ذخیره سازی LPG با پیشرفت‌های مختلف در بخش اجرایی، در حال احداث است.

مدیر پالایشگاه سوم پارس جنوبی خبر داد:

تولید ۲۴/۵ میلیون بشکه میعانات گازی در فازهای ۴ و ۵

پالایشگاه سوم در سال گذشته نزدیک به ۱۷ میلیارد متر مکعب گاز شیرین، ۲۴ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه میعانات و ۶۳۶ هزار و ۵۰۰ تن اتان تولید کرد.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت مجتمع گازی پارس جنوبی، مدیر پالایشگاه سوم با بیان مطلب فوق تصریح کرد: این پالایشگاه یکی از پیچیده‌ترین فرایندها و متنوع‌ترین محصولات را در بین پالایشگاه‌های پارس جنوبی داراست و مطابق طراحی این پالایشگاه توان تولید روزانه ۵۰ میلیون متر مکعب گاز، ۸۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۴۰۰ تن گوگرد را دارد. محمد شعیب مؤذنی، افزود: در فاز ۴ و ۵ همچنین ۲ هزار و ۴۰۰ تن اتان و ۳ هزار و ۲۰۰ تن LPG نیز تولید می‌شود. این پالایشگاه در سال گذشته موفق به تولید نزدیک به ۱۷ میلیارد متر مکعب گاز شیرین، ۲۴ میلیون و ۵۰۰ هزار بشکه میعانات گازی و ۶۳۶ هزار و ۵۰۰ تن اتان شده است. در سال ۹۵ همچنین ۹۸۸ هزار تن LPG و ۸۷ هزار تن گوگرد از فازهای ۴ و ۵ به خارج صادر شده است. مدیر پالایشگاه سوم اظهار داشت: محصولات فازهای ۴ و ۵ علاوه بر تأمین گاز مورد نیاز در داخل کشور، به پتروشیمی‌ها و صادرات اختصاص می‌یابد. گفتنی است: عمده LPG تولید شده فازهای ۴ و ۵ نیز به خارج از کشور صادر می‌شود و بخش کمی از آن نیز به پتروشیمی‌جم می‌رود. همچنین قسمت اعظم میعانات گازی تولید شده از پالایشگاه سوم نیز صادر می‌شود و بخشی از آن در اختیار پتروشیمی‌بروزیه قرار می‌گیرد. گوگرد فازهای ۴ و ۵ نیز به‌صورت گرانول به خارج از کشور صادر می‌شود.

نخستین محموله بوتان فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی صادر می‌شود

مجری فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی گفت: در ماه جاری نخستین محموله بوتان فازهای ۱۷ و ۱۸ آماده بارگیری و صادرات می‌شود.

محمدرضا چلیپا، مجری فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی با اشاره به تکمیل زنجیره ارزش این ۲ فاز گفت: باتوجه به راه اندازی مخازن ذخیره سازی بوتان و پروپان، هم اکنون روزانه ۲۶۰۰ تن بوتان و پروپان تولید و در این مخازن ذخیره سازی می‌شود. وی با بیان این که همین ماه نخستین محموله LPG فازهای ۱۷ و ۱۸ آماده بارگیری و صادرات می‌شود، افزود: به این ترتیب تمام فرآورده‌های تولیدی این پالایشگاه در چرخه ارزشوری قرار می‌گیرد. مجری فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی تولید جمعی میعانات گازی در فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی را ۱۹۵ میلیون بشکه عنوان کرد و گفت: خوشبختانه این فاز با تولید بی‌وقفه این محصول ضمن دستیابی به ارزشوری بالا از محل فروش، توانسته بخشی از نیاز بازار داخلی و خارجی را تأمین کند. چلیپا تصریح کرد: تاکنون در فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی ۲۱ میلیارد مترمکعب متان، ۶۲۷ هزار تن اتان و ۱۱ هزار و ۹۰۰ تن گوگرد تولید شده است. به طور متوسط از سه ماه نخست سال ۹۶، روزانه ۲۳۰۰ تن اتان در این فازها تولید و به مجتمع‌های پتروشیمی صادر شده است. چلیپا به کاهش گازسوزی در فازهای ۱۷ و ۱۸ پارس جنوبی اشاره کرد و گفت: باتوجه به فعالیت واحدهای زیست محیطی در فرایند فرآوری و بهره‌برداری از کمپرسور آف‌گس، گازسوزی در این فازها به حداقل رسیده است.

دانش نفت: شیوه نامه فرایند انتصاب، ارتقا و مزایای دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای مدیریت طرح، به تازگی از سوی وزیر نفت ابلاغ شده است، اما این ابلاغیه دقیقاً کدام دسته از کارکنان وزارت نفت را شامل می‌شود؟ شرایط احراز گواهینامه و مبنای کار چیست؟ مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت در این میان چه نقشی ایفا می‌کند؟ دریافت کنندگان گواهینامه‌های صلاحیت حرفه‌ای از چه مزایایی برخوردار می‌شوند و... پاسخ پرسش‌هایی از این دست را در گفت‌وگوی شانا با محمد دیانت، مدیر مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت جویا شده‌ایم که مشروح آن در ادامه آمده است:

شیوه‌نامه فرایند انتصاب، ارتقا و مزایای دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای مدیریت طرح، اخیراً از سوی وزیر نفت خطاب به معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارتخانه ابلاغ شده که بر اساس آن، مسئولیت صدور گواهینامه‌های صلاحیت حرفه‌ای با مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت است. این گواهینامه‌ها در ادامه همان پروسه توسعه و پرورش مدیران صنعت نفت که از مدت‌ها پیش در مرکز توسعه مدیریت آغاز شد، ارائه می‌شود. درست است؟

بله، رویکرد وزیر محترم نفت و شورای معاونان در تصویب شکل‌گیری مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت، ضرورت تربیت مدیران حرفه‌ای و متخصص در این صنعت بوده و ویژگی‌های این صنعت مثل تخصصی بودن، پیچیدگی، سروکار داشتن با فناوری‌های بالا، رقابت‌های منطقه‌ای و جهانی و بازنشتی تعداد قابل توجهی از مدیران نفت، همه و همه بر اهمیت و ضرورت پرورش مدیرانی توانمند برای صنعت نفت اضافه کرده است. به این ترتیب از همان زمان موضوع اعطای گواهینامه به افرادی که فرآیندهای مختلف توسعه را می‌گذرانند مطرح بود، اما آنچه اخیراً از سوی مهندس زنگنه ابلاغ شده، شیوه‌نامه مربوطه است.

مدیریت طرح‌هاست. بله. حدود ۲ سال پیش با ارزیابی مشاغل و نیازها در سطح صنعت نفت، حرفه شناسایی و در شورای معاونین انجام شد. هدف از این اقدام، شناسایی و تعریف واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود. این فرآیند شامل شناسایی واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود. این فرآیند شامل شناسایی واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود.

بله. بر اساس بند ۵- شیوه نامه اگر یکی از شرکت‌های فرعی به دنبال مدیری برای پروژه‌ای باشد و حداقل ۲ نفر حرفه شناسایی و در شورای معاونین

وزارت نفت، هفت حرفه به‌عنوان اولویت مورد تأیید قرار گرفت. از مجموع این هفت حرفه، بخش عمده‌ای از فعالیت‌های مربوط به ارزیابی و شناسایی حرفه مدیریت پروژه سال گذشته انجام شد و امسال نیز در حال تکمیل است و شیوه‌نامه اخیر وزیر نیز این حرفه را دربر می‌گیرد. البته نکته حائز اهمیت این است که اگرچه این شیوه‌نامه مربوط به حرفه مدیریت طرح است، اما به نحوی تنظیم شده که قابلیت تعمیم به دیگر حرفه‌ها را هم دارد.

گفتید بخش عمده‌ای از کارها در حوزه مدیریت طرح‌ها انجام شده، یعنی تاکنون

شده‌ایم که مشروح آن در ادامه آمده است:

شیوه‌نامه فرایند انتصاب، ارتقا و مزایای دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای مدیریت طرح، اخیراً از سوی وزیر نفت خطاب به معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی وزارتخانه ابلاغ شده که بر اساس آن، مسئولیت صدور گواهینامه‌های صلاحیت حرفه‌ای با مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت است. این گواهینامه‌ها در ادامه همان پروسه توسعه و پرورش مدیران صنعت نفت که از مدت‌ها پیش در مرکز توسعه مدیریت آغاز شد، ارائه می‌شود. درست است؟

بله، رویکرد وزیر محترم نفت و شورای معاونان در تصویب شکل‌گیری مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت، ضرورت تربیت مدیران حرفه‌ای و متخصص در این صنعت بوده و ویژگی‌های این صنعت مثل تخصصی بودن، پیچیدگی، سروکار داشتن با فناوری‌های بالا، رقابت‌های منطقه‌ای و جهانی و بازنشتی تعداد قابل توجهی از مدیران نفت، همه و همه بر اهمیت و ضرورت پرورش مدیرانی توانمند برای صنعت نفت اضافه کرده است. به این ترتیب از همان زمان موضوع اعطای گواهینامه به افرادی که فرآیندهای مختلف توسعه را می‌گذرانند مطرح بود، اما آنچه اخیراً از سوی مهندس زنگنه ابلاغ شده، شیوه‌نامه مربوطه است.

مدیریت طرح‌هاست. بله. حدود ۲ سال پیش با ارزیابی مشاغل و نیازها در سطح صنعت نفت، حرفه شناسایی و در شورای معاونین

انجام شد. هدف از این اقدام، شناسایی و تعریف واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود. این فرآیند شامل شناسایی واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود.

بله. بر اساس بند ۵- شیوه نامه اگر یکی از شرکت‌های فرعی به دنبال مدیری برای پروژه‌ای باشد و حداقل ۲ نفر حرفه شناسایی و در شورای معاونین انجام شد. هدف از این اقدام، شناسایی و تعریف واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود. این فرآیند شامل شناسایی واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود.

بله. بر اساس بند ۵- شیوه نامه اگر یکی از شرکت‌های فرعی به دنبال مدیری برای پروژه‌ای باشد و حداقل ۲ نفر حرفه شناسایی و در شورای معاونین

انجام شد. هدف از این اقدام، شناسایی و تعریف واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود. این فرآیند شامل شناسایی واحدهای مختلف در سطح صنعت نفت، و همچنین تعیین شاخص‌های ارزیابی و سنجش عملکرد در این واحدها بود.

بله. بر اساس بند ۵- شیوه نامه اگر یکی از شرکت‌های فرعی به دنبال مدیری برای پروژه‌ای باشد و حداقل ۲ نفر حرفه شناسایی و در شورای معاونین

درباره گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای در نفت بیشتر بدانیم؛

انتخاب مدیران پروژه‌های صنعت نفت ضابطه‌مند می‌شود



از سوی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت؛

فراخوان طرح انتخاب و توسعه مدیران عمومی نفت اعلام شد

مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت با انتشار فراخوان طرح انتخاب و توسعه مدیران عمومی، از کارشناسان، سرپرستان و مدیران رسمی متقاضی واجد شرایط دعوت کرد در این فراخوان شرکت کنند.

در بخشی از فراخوان طرح انتخاب و توسعه مدیران عمومی در حوزه‌های فنی، مهندسی و عملیاتی صنعت نفت آمده است: «مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت با هدف شناسایی، ارزیابی و تربیت نسلی نو از مدیران عمومی و اعطای گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای مدیریت عمومی، از همه کارشناسان، سرپرستان، مدیران رسمی متقاضی واجد شرایط مندرج در فراخوان دعوت به عمل می‌آورد نسبت به انجام فرآیند ثبت نام اقدام کنند». بر این اساس، منظور از مدیران عمومی، تمامی مدیران عالی و ارشد شاغل در چهار شرکت اصلی و وزارت نفت است که چند حوزه فنی، عملیاتی، و خدماتی را تحت مدیریت خود داشته و کارراه آنها به سمت‌های مدیریت عامل و معاونان وزیر نیز ختم می‌شود. در ادامه این فراخوان آمده است: «هدف از این طرح، شناسایی و پرورش استعدادها و مدیریتی و همچنین انتخاب مدیران حرفه‌ای است. بنابراین به متقاضیانی که دارای تجارب لازم هستند بعد از گذراندن مراحل ارزیابی و محرز شدن شایستگی‌های رفتاری و فنی آنها، گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای متناسب با سطح ارزیابی شده اعطا می‌شود و آن دسته از افرادی که فاقد تجارب مدیریتی هستند، در صورت گذراندن موفقیت آمیز مراحل ارزیابی و محرز شدن استعدادهای آنان، بعد از طی دوره‌های آموزشی و کسب تجارب لازم، گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای مربوطه را دریافت خواهند کرد». بر پایه این گزارش، متقاضیان واجد شرایط می‌توانند با ثبت نام در سایت portal.nioc.ir تا تاریخ ۲۱ تیر تا ۱۱ مرداد امسال در فرایندهای مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت شرکت کنند.

مدیریت پروژه در آن شرکت مشغول به کار باشند، آن شرکت موظف است مدیر پروژه را از بین ۲ نفر موجود انتخاب کند. البته همانطور که در بند ۳ شیوه نامه آمده، انتقال و مأموریت افراد از یک شرکت اصلی به شرکت اصلی دیگر هم جهت تصدی سمت‌های مربوطه با موافقت کارمند و شرکت مبدا امکانپذیر است. چه تفاوتی میان گواهینامه‌های مرکز توسعه مدیریت با دیگر گواهینامه‌های حرفه‌ایست که

امتیاز می‌دهد. از طرفی بعضی موسسات داخلی و خارجی برای حرفه‌های مختلف گواهینامه‌هایی صادر می‌کنند که به نوعی تعلق حرفه‌ای افراد را به آن حرفه نشان می‌دهد و صرفاً در آن صنف دارای ارزش است. بنابراین گواهینامه‌های صلاحیت حرفه‌ای که پس از موفقیت در فرآیندهای مختلف مرکز به همکاران در سطوح مختلف اعطا می‌شود تفاوت زیادی با گواهینامه‌های صنفی حرفه‌ای مختلف دارد و از جامعیت بیشتری برخوردار است و خاص صنعت نفت است.

شیوه‌نامه ابلاغی اخیر، اشاراتی هم به

مدل توسعه و حرفه‌ای گرایی مرکز توسعه مدیریت صنعت نفت، مجموعه‌ای از توانمندی‌ها از جمله دانش، مهارت، تجارب و ویژگی‌های فردی را مدنظر قرار می‌دهد و بر مبنای آن ارزیابی و سپس برنامه توسعه را برای فرد اجرا می‌کند

مزایای شغلی و سازمانی دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای داشته. نوع و میزان این مزایا مشخص شده؟

همانطور که در متن شیوه نامه آمده، برای دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای سطوح مختلف مدیریت پروژه، مزایای شغلی و سازمانی پیش‌بینی شده که به زودی در شورای اداری و استخدامی‌نفت مورد بررسی قرار خواهد گرفت که پس از این مرحله و مشخص شدن جزئیات، می‌توان در این زمینه بیشتر اطلاع رسانی کرد. این مزایا قابل تعمیم به دارندگان گواهینامه صلاحیت حرفه‌ای در دیگر حرفه‌ها هم متناسب با شرایط آنها خواهد بود. البته مزایا تنها وقتی اختصاص می‌یابد که فرد مسئولیت مدیریت پروژه‌ای را عهده‌دار شده باشد.

جزئیات آخرین مذاکرات ایران و عراق برای تولید «یکپارچه» از میادین مشترک



با طرف عراقی برای تشکیل این کمیته داده و گفته است: با عراقی‌ها مذاکره کرده‌ایم تا تولید به صورت یکپارچه و از مخازن مشترک صورت گیرد که این موضوع در تمام دنیا نیز وجود دارد. به گفته این مقام مسئول، یک واحد شدن به این معناست که کشورهایی که دارای مخزن‌های مشترک هستند، تمامی اطلاعات مخزنی خود از جمله لرزه نگاری، تولید، حفاری چاه‌ها و... را با هم به اشتراک بگذارند و با ارائه یک مدل واحد توسعه ای، همگام با هم و براساس میزان سهم، عملیات توسعه و برداشت از مخزن را انجام دهند. به گزارش فارس هم اکنون کشورهایی که در دریای شمال مخزن مشترک دارند نیز از همین شیوه (Unitization) برای توسعه مشترک بین دوکشور مطرح شده است

یک واحد شدن به این معناست که کشورهایی که دارای مخزن‌های مشترک هستند، تمامی اطلاعات مخزنی خود از جمله لرزه نگاری، تولید، حفاری چاه‌ها و... را با هم به اشتراک بگذارند و با ارائه یک مدل واحد توسعه ای، همگام با هم و براساس میزان سهم، عملیات توسعه و برداشت از مخزن را انجام دهند

به طوری که عراقی‌ها نفت خام را از این میادین تولید کرده و سهم ایران را بپردازند. امیرحسین زمانی نیا در سفری که اخیراً به عراق داشت تفاهم نامه‌هایی درباره تشکیل کارگروه مشترک امضا می‌کند که در این تفاهم نامه‌ها آمده است در گام نخست ۲ کشور همکاری مشترکی در توسعه میدان‌های مشترک پرویز (نفت‌خانه جنوبی) و خرمشهر (سندباد یا سبیه) داشته باشند اما ظاهراً در مذاکرات بین ایران و عراق نام میادین حذف و تصمیم بر تولید یک پارچه از این میادین گرفته شده است.

مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران تبیین کرد؛

آمدادگی همزمان ۹ اسکله برای پهلوگیری نفتکش‌ها و امکان صادرات روزانه حدود ۸ میلیون بشکه نفت از پایانه خارک

دانش نفت: مدیرعامل شرکت پایانه‌های نفتی ایران از آماده‌سازی همزمان ۹ اسکله برای پهلوگیری کشتی‌های نفتکش در پایانه خارک خبر داد و گفت: هم‌اکنون صادرات روزانه حدود هشت میلیون بشکه نفت از این پایانه امکانپذیر است.

سید پیروز موسوی گفت: حدود ۹۵ درصد صادرات نفت خام کشور از اسکله‌های شرقی و غربی پایانه نفتی خارک انجام می‌شود و خوشبختانه با تلاش کارکنان و فعالسازی چهار اسکله، تعداد اسکله‌های آماده برای پهلوگیری نفتکش‌ها در خارک به ۹ اسکله افزایش یافته است. وی گفت: از میان شرکت‌های اروپایی، تاکنون شرکت فرانسوی توتال بیشترین نفتکش تحت اجاره خود را برای دریافت نفت به پایانه خارک اعزام کرده است؛ همچنین ۷۰ تا ۷۵ درصد نفت ایران به ویژه به سوی مقاصد آسیایی توسط ناوگان شرکت ملی نفتکش صادر شده است. موسوی با اشاره به افزایش رفت و آمد کشتی‌های نفتکش خارجی در پایانه‌های نفتی ایران در دوران پسابرجام، گفت: تاکنون شرکت‌هایی همچون توتال، انی ایتالیا، لوكاوبیل روسیه، شرکت‌های یونانی، بلاروس، نروژ و... با ارسال نفتکش



آقدام به بارگیری نفت خام صادراتی ایران در پایانه خارک کرده‌اند. بر اساس این گزارش، ۲۴۰ میلیون بشکه نفت سبک ایران در سال ۹۵ از پایانه خارک صادر شده است. **بررسی فنی پروژه رفع آبستنگی خطوط لوله صادراتی نفت خام** موسوی همچنین در نشست که با هدف بررسی فنی پروژه رفع آبستنگی خطوط لوله صادراتی نفت خام کشور در جزیره خارک برگزار شد، بر ضرورت تکمیل این پروژه در حداقل‌بندر گناوه-جزیره

بررسی فنی پروژه رفع آبستنگی خطوط لوله صادراتی نفت خام

موسوی همچنین در نشست که با هدف بررسی فنی پروژه رفع آبستنگی خطوط لوله صادراتی نفت خام کشور در جزیره خارک برگزار شد، بر ضرورت تکمیل این پروژه در حداقل‌بندر گناوه-جزیره

با تلاش پژوهشگران دانشگاهی محقق شد؛

تبدیل گازهای گلخانه‌ای به سوخت

این تفاسیر، استفاده و تبدیل این گازها به یک ترکیب گازی مناسب می‌تواند به‌عنوان یک راهکار برای مقابله هم‌زمان با آلودگی زیست‌محیطی و بحران انرژی تلقی شود. مهندس احسان اکبری، پژوهشگر این طرح از گاز سنتز به‌عنوان یک گاز پراستفاده در فرایندهای مختلف صنایع شیمیایی و متالورژی یاد کرد و افزود: گاز سنتز مخلوطی از هیدروژن و دی‌اکسید کربن است که در صنایع شیمیایی و متالورژی کاربرد فراوان دارد. این گاز مفید را می‌توان از گاز طبیعی به دست آورد. بدین منظور روش‌های مختلفی مورد استفاده قرار می‌گیرد که در این بین تولید گاز سنتز به کمک فرایند ریفرینگ خشک گاز متان هم از لحاظ صنعتی و هم از لحاظ زیست‌محیطی بسیار حائز اهمیت است. وی در رابطه با مهم‌ترین مشکل در راه صنعتی شدن این فرایند گفت: مهم‌ترین مشکل این فرایند، غیرفعال شدن کاتالیست‌های مورد استفاده بر اثر تشکیل کک است که در این طرح سعی شده با بهره‌گیری از فناوری نانو بر این مشکل

غلبه شود. در طرح حاضر یک نانوکاتالیست نانوکامپوزیتی ارزان سنتز شده است که مقاومت بالاتری نسبت به کاتالیست‌های رایج در برابر غیرفعال شدن دارد. این محقق ادامه داد: در این پژوهش سنتز نانوکاتالیست از گاز سنتز به‌عنوان یک گاز پراستفاده در فرایندهای مختلف صنایع شیمیایی و متالورژی یاد کرد و افزود: گاز سنتز مخلوطی از هیدروژن و دی‌اکسید کربن است که در صنایع شیمیایی و متالورژی کاربرد فراوان دارد. این گاز مفید را می‌توان از گاز طبیعی به دست آورد. بدین منظور روش‌های مختلفی مورد استفاده قرار می‌گیرد که در این بین تولید گاز سنتز به کمک فرایند ریفرینگ خشک گاز متان هم از لحاظ صنعتی و هم از لحاظ زیست‌محیطی بسیار حائز اهمیت است. وی در رابطه با مهم‌ترین مشکل در راه صنعتی شدن این فرایند گفت: مهم‌ترین مشکل این فرایند، غیرفعال شدن کاتالیست‌های مورد استفاده بر اثر تشکیل کک است که در این طرح سعی شده با بهره‌گیری از فناوری نانو بر این مشکل

مهر تایید «بریتیش پترولیوم» بر دارندگی برتر ایران در بیشترین ذخایر گاز طبیعی جهان اما...؛

راه چاره ناهمخوانی ذخایر و تولید گاز در ایران

مهندس سید شمس‌الدین مومنی



کارشناس ارشد انرژی

بر اساس آخرین داده‌های شرکت بریتیش پترولیوم، ایران با ۳۳.۵ تریلیون مترمکعب بیشترین مقدار ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی در جهان را به خود اختصاص داده است. بر اساس داده‌های «گزارش چشم انداز انرژی شرکت بریتیش پترولیوم در سال ۲۰۱۷ (BP)»، ایران با ۳۳.۵ تریلیون مترمکعب، بیشترین مقدار ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی در جهان را در اختیار دارد. پس از ایران، روسیه با ۳۲.۳ و قطر با ۲۴.۳ تریلیون مترمکعب، به ترتیب دومین و سومین حوزه بزرگ تثبیت شده گاز طبیعی جهان هستند. در عین حال خاورمیانه با ۷۹.۴ تریلیون مترمکعب بیشترین مقدار تثبیت شده گاز طبیعی در جهان را در خود جای داده است. پس از خاورمیانه، حوزه اروپا-آسیا از جمله روسیه و ترکمنستان با ۵۶.۷ تریلیون مترمکعب در رده دوم قرار دارند. کمترین مقدار ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی نیز با ۷.۶ تریلیون مترمکعب در آمریکای مرکزی و جنوبی قرار دارد. بر این اساس ۱۸۶۶ تریلیون مترمکعب ذخایر تثبیت شده گاز طبیعی در جهان وجود دارد. این مقدار برای بیش از ۵۰ سال مصرف کفایت می‌کند.

آمریکا، بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی در جهان

اما با آنکه ایران بزرگترین دارنده ذخایر گازی است اما این ایالات متحده است که در تولید گاز سرآمد دیگران است! این کشور با ۷۴۹.۲ میلیارد مترمکعب بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی در بازار بین‌المللی انرژی به حساب می‌آید. سال گذشته آمریکا ۲۱ درصد از کل تولید گاز طبیعی در جهان را در اختیار داشت. عربستان سعودی با تولید ۵۷۹.۴ میلیارد مترمکعب، دومین کشور بزرگ تولیدکننده گاز طبیعی در جهان است. این کشور را ایران با ۲۰۲.۴ میلیارد مترمکعب تعقیب می‌کند.

اما سهم ایران از تجارت جهانی گاز چگونه به ۱۰ درصد افزایش می‌یابد؟

با توجه به سهم بیش از ۱۸.۲ درصدی ایران از ذخایر گازی جهان، بی شک باید سهم یک درصدی این کشور در صادرات جهانی گاز افزایش پیدا کند. طی ده سال گذشته، سهم گاز طبیعی از مجموع کل انرژی مصرفی تولید شده از منابع مختلف در جهان از ۲۳.۱ درصد به ۲۳.۷ درصد افزایش یافته و تولید آن با رشد ۲۱.۷ درصدی به ۳۴۶۱ میلیارد مترمکعب در سال رسیده است. مصرف جهانی گاز طبیعی نیز در طی این دوره با افزایش ۶۹۴ میلیارد مترمکعبی به ۳۳۹۳ میلیارد مترمکعب در سال رسیده است. برابر پیش بینی تقاضای برای

گاز بیشترین رشد را در میان سوخت‌های فسیلی تا سال ۲۰۳۵ میلادی خواهد داشت و سالانه ۱.۹ درصد به آن افزوده می‌شود که بالاترین این رشد از سوی قاره آسیا خواهد بود. نیمی از این تقاضای افزایش یافته توسط تولید متعارف گاز و در درجه نخست در روسیه و خاورمیانه و حدود نیمی دیگر توسط شیل گس (گاز رسی) تامین خواهد شد. از آنجا که تقاضا برای گاز افزایش می‌یابد، تجارت این سوخت در سرتاسر مناطق رشد یافته و تا اوایل دهه ۲۰۲۰ منطقه آسیا-اقیانوسیه با پیشی گرفتن از اروپا به بزرگترین منطقه واردکننده عمده گاز بدل می‌شود. تداوم رشد تولید شیل گس نیز به آن معناست که آمریکای شمالی ظرف چند سال آینده از یک واردکننده عمده گاز به یک صادرکننده بزرگ گاز بدل می‌شود. افزایش تقاضا در

بازار آسیا و اقیانوسیه در سالهای آتی در حالی است که از سال ۲۰۰۴ تا پایان ۲۰۱۴ تولید گاز طبیعی در خاورمیانه با رشد ۱۰۳ درصدی به ۶۰۱ میلیارد مترمکعب رسیده و با توجه به این که ۴۲.۷ درصد از ذخایر اثبات شده گاز طبیعی جهان در این منطقه قرار دارد این منطقه دارای موقعیت تاثیر گذاری در این بخش است. در طی دوره ده ساله مورد بررسی، سهم تولید منطقه خاورمیانه از مجموع گاز تولیدشده در جهان از ۱۰.۹ درصد به ۱۷.۳ درصد افزایش پیدا کرده و مصرف گاز طبیعی نیز در این منطقه با رشد ۷۹ درصدی به ۴۶۵.۲ میلیارد مترمکعب در سال رسیده است. براساس برآورد آژانس بین‌المللی انرژی، خاورمیانه می‌تواند تا دهه آینده نزدیک به ۲۱۰ میلیارد مترمکعب از گاز اروپا را تامین کند. این آژانس برآورد کرده که در بدینانه‌ترین شرایط، سهم خاورمیانه در بازار گاز اروپا به ۴۰ میلیارد مترمکعب خواهد رسید. در این چشم‌انداز، ایران این امکان را دارد که سهم و نقش خود را در بازار گازی اروپا ارتقاء دهد. بخش زیادی از تجارت گاز به

اما با آنکه ایران بزرگترین دارنده ذخایر گازی است، اما این ایالات متحده است که در تولید گاز سرآمد دیگران است! این کشور با ۷۴۹.۲ میلیارد مترمکعب بزرگترین تولیدکننده گاز طبیعی در بازار بین‌المللی انرژی به حساب می‌آید

وسيله افزایش عرضه ال ان جی تامین خواهد شد؛ تولید ال ان جی در باقیمانده دهه جاری افزایش می‌یابد و رشد عرضه این سوخت تا سال ۲۰۲۰ سالانه حدود ۸ درصد رشد خواهد یافت که به این معناست که تا سال ۲۰۳۵ میلادی تجارت ال ان جی از عرضه گاز با خط لوله پیشی می‌گیرد. قطر به عنوان شریک ایران در میدان عظیم گازی پارس جنوبی، در سال ۲۰۱۳ همچنان موقعیت خود را به عنوان بزرگترین عرضه کننده LNG جهان حفظ کرده و به تنهایی ۳۲.۵ درصد از کل صادرات LNG جهان را در اختیار دارد. (در بخش صادرات گاز طبیعی به وسیله خطوط لوله، منطقه خاورمیانه دارای سهم بسیار اندک ۴.۱ درصدی است. این در حالی است که باوجود ذخایر عظیم پارس جنوبی، ایران باید دارای سهم بالایی در صادرات گاز به وسیله خطوط لوله و ال ان جی باشد. البته قطر به عنوان بزرگترین صادرکننده ال ان جی در جهان کاستی‌های خود را در بخش خطوط لوله با این شیوه پوشش داده است.

عقب ماندن ایران در صادرات گاز طبیعی به وسیله خطوط لوله در سالهای گذشته در حالی است که روسیه و نروژ به ترتیب با سهم ۲۹.۷ درصدی و ۱۴.۴ درصدی از صادرات گاز طبیعی جهان به وسیله خط لوله، گوی سبقت را از دیگر رقیبان ربوده اند و در رتبه‌های یکم و دوم قرار دارند. حضور نیافتن ایران در بازار LNG جهان (سهم صفر) و

نیز سهم ناچیز آن در صادرات گاز طبیعی به وسیله خطوط لوله در حالی است که هم‌اکنون بازار گاز جهان، چه در بخش LNG و چه در بخش خطوط لوله با رشد چشم‌افساینده روبروست. ایران هم‌اکنون نزدیک به یک درصد از صادرات جهانی گاز را در اختیار دارد. این در حالی است که با توجه به سهم بیش از ۱۸.۲ درصدی ایران از ذخایر گازی جهان، تا پایان سال ۱۴۰۴ باید سهم ایران در صادرات جهانی گاز بیش از اینها باشد و به ۱۰ درصد برسد. بی تردید، اجرای دقیق برنامه‌های صادرات گاز به کشورهای منطقه از جمله عراق، عمان، ارمنستان، گرجستان و... کشورمان را به سمت افزایش سهم ایران در تجارت جهانی گاز سوق خواهد داد.

سید پیروز موسوی:
حدود ۹۵ درصد صادرات نفت خام کشور از اسکله‌های شرقی و غربی پایانه نفتی خارک انجام می‌شود و خوشبختانه با تلاش کارکنان و فعالسازی چهار اسکله، تعداد اسکله‌های آماده برای پهلوگیری نفتکش‌ها در خارک به ۹ اسکله افزایش یافته است

پایانه خارک اشاره کرد و افزود: هم‌اکنون غول‌بیکرترین کشتی‌های نفتکش جهان (سوپر تانکرهای VLCC) امکان پهلوگیری در اسکله آذرباد را دارند. به گفته موسوی، در انجام عملیات کشتی به کشتی توسط متخصصان داخلی هم رکوردهایی به ثبت رسیده به طوری که سال گذشته در طول ۶ ماه ۲۶ عملیات کشتی به کشتی برای صادرات میعانات گازی اجرایی شده است.

کاتالیست مستعمل و همچنین میکروسکوپ الکترونی روشی به‌منظور تعیین مورفولوژی سطح، مقدار، نحوه تجمع ذرات و اندازه آن‌ها استفاده شده است. اکبری افزایش سطح فعال ذرات به دلیل کاهش ابعاد آن‌ها را به‌عنوان دلیل اصلی بهبود عملکرد کاتالیستی آن‌ها برشمرد و تصریح کرد: نتایج آنالیز BET نشان داد که ساختار نانوبلوری نانوکاتالیست سنتز شده دارای سطح ویژه بالای ۱۹۰ مترمربع بر گرم است که این موضوع بهبود چشمگیر عملکرد کاتالیستی آن‌ها را در پی دارد. همچنین این نانوکاتالیست‌ها در مدت‌زمان واکنش ۷۰۰ دقیقه پایداری بالایی از خود به نمایش گذاشتند. این طرح با همکاری مهندس احسان اکبری دانش‌آموخته مقطع کارشناسی ارشد دانشگاه علم و صنعت ایران، دکتر سید مهدی علوی عضو هیأت علمی دانشگاه علم و صنعت ایران و دکتر مهران رضایی عضو هیأت علمی دانشگاه کاشان انجام شده و نتایج آن در مجله Fuel با ضریب تاثیر ۶۰/۱۴ منتشر شده است.

کنند. سپس کارشناسان به بررسی نیاز می‌پردازند و بعد از اینکه این نیاز توسط سازمان متولی تایید شد، فسرآورده در اختیار متقاضی قرار می‌گیرد. بر اساس این گزارش کرمانی پیش از این به ایسنا خبر داده بود میزان قاچاق بنزین در حال حاضر صفر است. در سال ۱۳۹۲ حدود ۴۵ میلیون لیتر نفت گاز مکشوفه از دستگاه‌های کاشف تحویل شرکت پخش شده است که این میزان در سال ۱۳۹۳ به ۳۹ میلیون لیتر، در سال ۱۳۹۴ به ۲۲ میلیون لیتر و در سال ۱۳۹۵ به ۱۳ میلیون لیتر رسیده است. به عبارت دیگر از سال ۱۳۹۲ تا سال ۱۳۹۳ به میزان ۱۲ درصد، از سال ۱۳۹۳ تا ۱۳۹۴، ۴۲ درصد و از سال ۹۴ تا ۹۵ ۴۳ درصد کاهش داشته است. به گفته وی مرجع رسمی اعلام قاچاق گازوئیل، ستاد مبارزه با قاچاق کالا و ارز است اما بر اساس مکشوفاتی که تحویل انبار ما شده است، قاچاق گازوئیل نیز روند نزولی داشته است.



می‌شوند. فرآورده در این استان‌ها از طریق مرزهای رسمی فروخته می‌شود. کرمانی در مورد سایر طرح‌های در نظر گرفته شده برای جلوگیری از قاچاق سوخت اظهار کرد: طرح دیگر تجارت آسان است که بر اساس آن سامانه‌ای از سال ۱۳۹۲ راه‌اندازی شد تا متقاضیانی که وابسته به نهادها یا سازمان‌های دولتی هستند، نیاز خود را از طریق این سامانه اعلام

دانش نفت: رئیس اداره پیشگیری از عرضه خارج شبکه و مقابله با قاچاق سوخت شرکت ملی پخش فرآورده‌های نفتی با اشاره به طرح فروشی سوخت به مرز نشینان برای جلوگیری از قاچاق سوخت، اظهار کرد: این طرح به کلیه مرزهای خشکی زمینی تعمیم داده شده است.

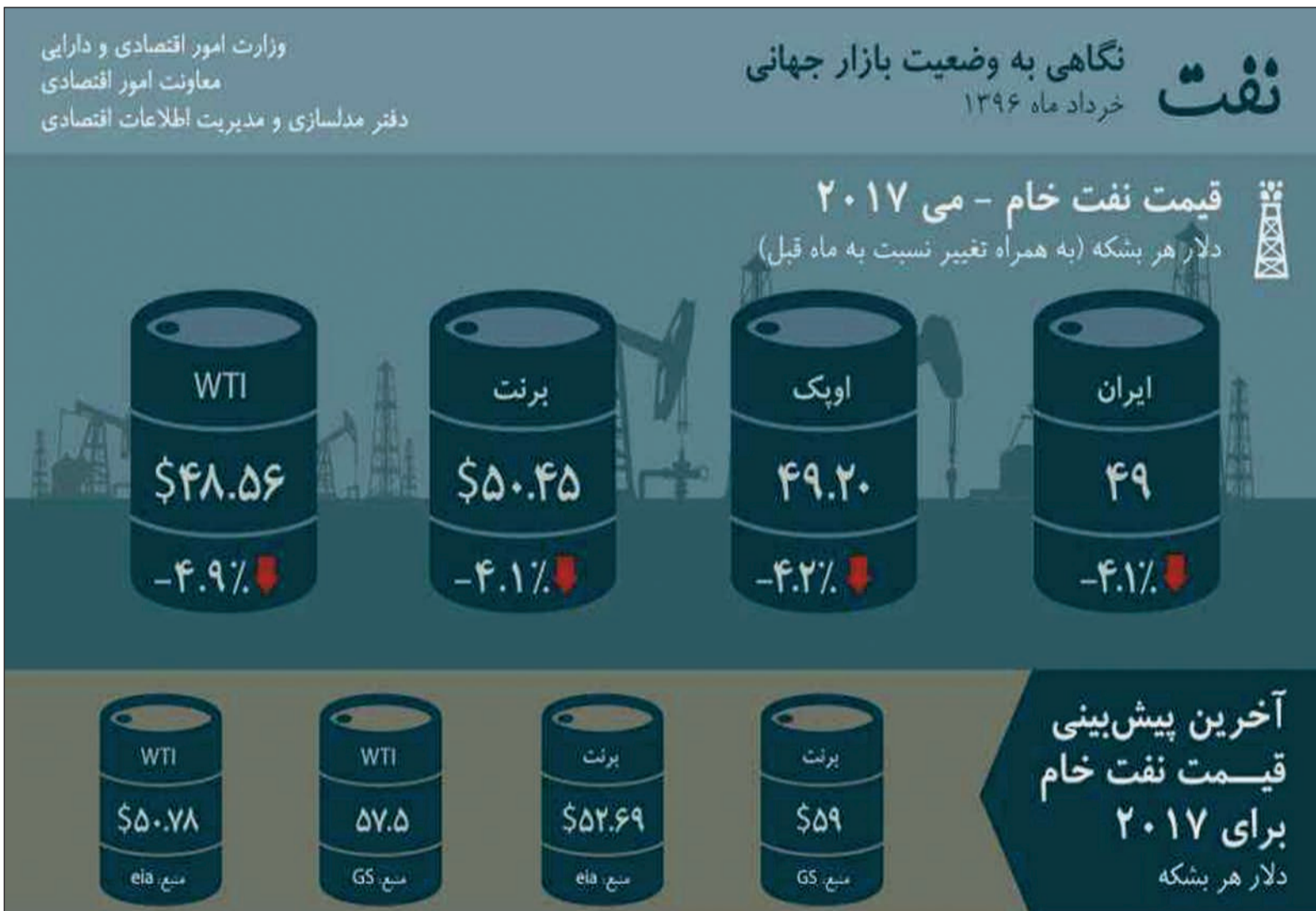
پهروز کرمانی با بیان اینکه روند قاچاق سوخت از سال ۱۳۹۲ تا کنون یک روند نزولی داشته است، در مورد طرح فروش سوخت به مرز نشینان در شعاع ۲۰ کیلومتری به منظور کاهش قاچاق سوخت اظهار کرد: این طرح قبلاً به صورت پایلوت در استان سیستان و بلوچستان اجرا شده بود و از آنجایی که یک طرح موفق بود، به کلیه مرزهای خشکی زمینی تعمیم داده شد. وی افزود: این طرح با هدف جلوگیری از مهاجرت مرز نشینان به شرق و تقویت میبشت آنها اجرا می‌شود. در این راستا سهمیه‌ای برای

تولید ۱۲۵ میلیارد متر مکعب گاز طبیعی پارس جنوبی در سال ۹۵

دانش نفت: سرپرست دیسپچینگ مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: مجتمع گاز پارس جنوبی سال گذشته نزدیک به ۱۲۵ میلیارد متر مکعب گاز شیرین تولید کرده است. به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی مجتمع گاز پارس جنوبی، سرپرست دیسپچینگ مجتمع گاز پارس جنوبی گفت: سال گذشته ۱۲۵ میلیارد متر مکعب گاز شیرین در این مجتمع تولید شده است و علاوه بر گاز شیرین پالایشگاه‌های پارس جنوبی سبد کاملی از محصولات گازی را تولید و در اختیار مشتریان قرار می‌دهد. علی‌احمدی افزود: علاوه بر مصارف گاز در داخل کشور توسط مردم، صنایع و نیروگاه‌ها بخش زیادی از محصولات مجتمع در اختیار پتروشیمی‌ها و پالایشگاه‌ها قرار می‌گیرد. وی همچنین به ارسال گاز ترش پالایشگاه چهارم برای احیای چاه‌های نفت آغاچاری اشاره کرد و گفت: در سال گذشته بیش از ۱۰ میلیارد و ۵۵۰ میلیون متر مکعب از طریق خط پنجم سراسری به سمت مخازن نفتی ارسال شده است که در این بین پالایشگاه‌های گاز فجر، ایلام و بیدبلند نیز بخشی از این گاز را برداشت کرده‌اند. احمدی در ادامه با بیان اینکه مجتمع گاز پارس جنوبی سال گذشته ۲ هزار و ۲۶۴ میلیون متر مکعب گاز شیرین تحویل پتروشیمی‌پارس در منطقه عسلویه داده است، گفت: پتروشیمی‌های جم، کاویان، مروارید و آریا ساسول از دیگر بخش‌هایی هستند که از محصولات مجتمع استفاده می‌کنند و در سال ۹۵ بیش از ۲ میلیون و ۳۱۵ هزار تن اتان در اختیار این پتروشیمی‌ها قرار گرفته است.

پتروشیمی‌های جم، کاویان، مروارید و آریا ساسول از دیگر بخش‌هایی هستند که از محصولات مجتمع استفاده می‌کنند و در سال ۹۵ بیش از ۲ میلیون و ۳۱۵ هزار تن اتان در اختیار این پتروشیمی‌ها قرار گرفته است

پیش‌بینی وزارت اقتصاد از قیمت ۵۹ دلاری نفت ایران در سال ۲۰۱۷



مهدی جمشیدی دانا، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران: مدیریت شبکه گاز کشور تقویت می‌شود

بهره‌بردار ی از خط لوله انتقال گاز قوشه- دامغان- کیاسر- ساری- نکا سبب می‌شود مشکل ضعف شبکه گاز شمال کشور به طور کامل رفع شود و تکمیل این پروژه سبب تقویت مدیریت شبکه گاز کشور خواهد شد.

مهدی جمشیدی دانا، مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران گفت: با وجود ضعف‌های موجود و قطع گاز ترکمنستان، در زمستان گذشته به هیچ عنوان کمبود گاز در شمال کشور نداشتیم و هر میزان گاز که نیاز بود، در ایستگاه رشت وجود داشت. وی افزود: گاز از جنوب به مرکز کشور و از طریق خط لوله ۴۸ اینچ پارچین از طریق دو مسیر به سمت خراسان و گلستان منتقل می‌شد؛ از سوی دیگر، از طریق ایستگاه ساوه و پس از آن ایستگاه رشت، گاز از مرکز به سمت مازندران انتقال داده می‌شد. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران تأکید کرد: اتفاق بزرگی که زمستان پارسال رخ داد، این بود که با وجود قطع صادرات گاز از سوی ترکمنستان، خوشبختانه توانستیم با مدیریت شبکه و اعمال محدودیت‌های کوتاه مدت، گاز مورد نیاز بخش خانگی را به طور کامل تأمین کنیم. جمشیدی دانا تصریح کرد: با بهره‌برداری از دو قسمت خط لوله ششم سراسری توانستیم شبکه غرب کشور را نیز پایدار کنیم. وی ادامه داد: از خط لوله ۵۶ اینچ ششم سراسری حداقل بیستون تا دهگلان به طول ۱۲۰ کیلومتر به عنوان خط ذخیره استفاده کردیم و زمانی که مصرف گاز افزایش می‌یافت، این مسیر را باز کرده و گاز ذخیره شده را به شبکه تزریق می‌کردیم و زمانی هم که هوا گرم بود، گاز در آن خط لوله ذخیره می‌ماند، ضمن این که خط لوله انتقال گاز ۴۸ اینچ چارمله- نفت شهر نیز در بالانس مثبت این شبکه بسیار کمک کرد. مدیر دیسپچینگ شرکت ملی گاز ایران همچنین درباره عبور بی‌دغدغه از زمستان امسال نیز گفت: امیدوارم با تمهیداتی که اندیشیده شده، از جمله تکمیل خط ششم سراسری تا پایان تابستان و افزایش روزانه ۹۰ میلیون مترمکعبی ظرفیت تولید گاز پارس جنوبی، بتوانیم همچون پارسال شبکه شمال و غرب کشور را به خوبی مدیریت کنیم. جمشیدی دانا با تأکید بر این که باید با هماهنگی میان تمام زیرمجموعه‌های شرکت ملی گاز ایران، افزایش تولید پارس جنوبی را با بهره‌گیری از شبکه موجود و زیرساخت‌های ساخته شده به طور حداکثری به مراکز هدف برسانیم، افزود: افزون بر این، باید تغییراتی در تعدادی از ایستگاه‌ها اعمال شود تا بتوانیم گاز بیشتری را منتقل کنیم که امیدواریم بهره‌برداری از ایستگاه تقویت فشار گاز فراشند ۱۰ بتواند در انتقال گاز بیشتر کمک کند.

گزارش

۷

▪ شنبه ۱۰ تیر ماه ۱۳۹۶ - شماره ۵۸۱

حضور و نقش زنان در صنعت نفت امروز ایران، بی سابقه است؛

نفت زن و مرد ندارد

دانش نفت: «ما تبعیض جنسیتی را نمی‌پذیریم.» این شاه بیت سخنرانی‌های مختلف حسن روحانی در مناسبت‌های فراوان از جمله کارزار انتخابات ریاست جمهوری اخیر بود. صدای جامعه زنان از سوی رئیس جمهوری تکرار شد؛ موضوعی که روزنه‌های امید آن در دولت یازدهم هم به چشم آمد. همان زمان که رئیس جمهوری آزمون استخدامی‌را به تعویق انداخت تا حقوق زنان در فرست‌های شغلی تامین و سهمیه‌های جنسیتی در مسیر رعایت عدالت اصلاح شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از نشریه مشعل، اهمیت این مسئله از سوی روحانی در برگزیدن چهار زن در کابینه هم عیان بود، همان ایام که معصومه ابتکار به سمت ریاست سازمان حفاظت محیط زیست، زهرا احمدی پور، به عنوان رئیس سازمان میراث فرهنگی، شهیندخت مولاوردی، به معاونت رئیس جمهوری در امور زنان و خانواده، و الهام امین زاده هم به عنوان معاون حقوقی و دستیار رئیس جمهور در امور حقوق شهروندی منصوب شدند و خارج از کابینه نیز سمت‌هایی مانند سخنگوی وزارت امور خارجه، فرمانداری و… به بانوان سپرده شد.این نگاه تنها به این عرصه‌ها محدود نشد و در وزارت نفت نیز با انتصاب‌های کلیدی بیژن زنگنه، به حضور نماین زنان پایان داده شد و به شکلی رسمی برای زنان احکام مهمی صادر شد که باید آن را مמשطح با انتصاب‌های تعیین شده از سوی حسن روحانی تلقی کرد. حالا پس از انتخابات و درست در روزهایی که زنان مطالبه گر و پی‌گیر کرسی‌های وزارت در کابینه دولت دوازدهم هستند، بیژن زنگنه در حکمی‌موارد رفع تبعیض در جذب و به کارگیری بانوان در مشاغل و سمت‌های متناسب با توانمندی‌های آنها را در صنعت نفت ابلاغ کرده است.ارتقای جایگاه مدیریت زنان و افزایش میزان مشارکت آنان در

دانش نفت: در پی دستور وزیر نفت برای رفع

تبعیض در به‌کارگیری بانوان توانمند در صنعت نفت در این گزارش مهمترین دستوره‌های مهندس بیژن زنگنه در حوزه بانوان صنعت نفت در دولت یازدهم یادآوری می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از نشریه مشعل، مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت ابلاغیه جدیدی در زمینه رفع تبعیض در جذب و به‌کارگیری زنان در مشاغل و سمت‌های متناسب با توانمندی آنها صادر کرد که بازتاب زیادی در رسانه‌ها داشت؛ وزیر نفت در این حکم خطاب به مدیران ارشد تاکید کرده است که جذب و به کارگیری زنان به جز در سمت‌های اقماری و سکوهاهی نفتی و کاری باید بدون اعمال هیچ گونه تبعیضی انجام شود و معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی خود را مکلف کرده است تا در صورتی که در شرایط احراز سمت‌ها و مشاغل، شرایط تبعیض آمیزی اعمال شده است، نسبت به رفع آن اقدام و نتیجه را گزارش کنند.

اگر چه پیش از این زنگنه با چند انتصاب مهم در حوزه زنان از جمله فاطمه تندگویان به عنوان مشاور امور زنان و خانواده، مرضیه شاهدایی به عنوان مدیرعامل شرکت ملی صنایع پتروشیمی و افخم زروانی به عنوان رئیس صندوق‌های بانزنستگی، پس انداز و رفاه کارکنان و…

توجه به حقوق از دست رفته زنان را به مدیران ارشد و میانی خود گوشزد و راه را برای زنان هموار کرده بود، اما به نظر می‌رسد این ابلاغیه تیر خلاصی بر پیکره تبعیض‌های جنسیتی در صنعت نفت بوده و نشان می‌دهد وی تا چه حد در زمینه مشارکت اقتصادی زنان و دستیابی به عدالت جنسیتی در صنعت نفت، اعتقادی راسخ دارد.اگر چه مشکلات حوزه زنان در جامعه ایران و آنچنان در تار و پود جامعه و نهادهای اجتماعی و شغلی تنیده شده است که به نظر می‌رسید عین حقانیت است و اصولا زنان تا همین حد می‌توانند توانایی‌های خود را به رخ بکشند، اما عجیب تر آن که با وجود نظرهای کاملا روشن پرچمدار انقلاب اسلامی، امام خمینی (ره) مبنی بر تساوی حقوق زن و مرد در تمامی جنبه‌ها و حمایت‌های مکرر مقام معظم رهبری از حضور زنان در عرصه‌های اقتصادی و سیاسی و اجتماعی، برخی دیدگاه‌ها همچنان بر طبل محدودیت آفرینی در مشارکت اقتصادی و اجتماعی زنان می‌کوبند و این گونه است که تلاش برای اثبات حقانیت حقوق برابر زنان و مردان در عرصه‌های اقتصادی و اجتماعی، به دلیل چند بعدی بودن آن یعنی اشکالات و موانع قانونی، اشکالات و موانع فرهنگی و سنتی و نیز جنبه‌های روان‌شناسانه

▪ پرتیواژترین نشریه تخصصی صنعت نفت ایران

نفت



این کارنامه ای است که با مدیریت یک زن به ثمر نشسته است.مرضیه شاهدایی در سخنانی گفته است که زنان شاغل، برنامه‌ریزان بهتری هستند. از این رو او برای مدیریت برنامه‌ریزی و توسعه شرکت ملی صنایع پتروشیمی هم یک زن را برگزیده و اکنون فرناز علوی عهده دار این سمت است و افزون بر آن بسیاری از کارکنان فعال شرکت ملی صنایع پتروشیمی‌را زنان تشکیل می‌دهند.شاهدایی خود زنی است که از سال ۱۳۶۶ کارش را با کارآموزی در پتروشیمی‌آغاز کرد و ۲۸ سال طول کشید تا به مدیریت ارشد در سطح معاون وزیر برسد؛ راهی که گاه بعضی مردان در تمام سال‌ها بدون طی این مسیر به آن رسیده و می‌رسند.

راه‌موفقیت‌آمیز زنگنه

حضور شاهدایی ادامه راهی بود که زنگنه پیش از آن در توجه به رفع تبعیض جنسیتی در این صنعت با توجه به توانایی‌های زنان طی کرده بود، همان ایامی‌که حکم فاطمه تندگویان را زد.انتصاب فاطمه تندگویان، خواهر شهید محمد جواد تندگویان، وزیر پیشین نفت از همان ابتدا بارقه امید را در نگاه متفاوت بیژن زنگنه در توجه به مساله زنان ایجاد کرد.فاطمه تندگویان، فعالیت حرفه ای خود را پس از اخذ مدرک دبیری ریاضی با تدریس در مدارس جنوب شهر و فعالیت‌های فرهنگی مرتبط با آن آغاز کرد، آن هم در ایام پیش از انقلاب که این قبیل فعالیت‌ها با مخاطره‌های

و پنجه نرم می‌کنند و تقویت بنیان‌های خانواده، بسیار درخشان خواهد بود.

رفع تبعیض در به کارگیری زنان

طبق این ابلاغیه که سال گذشته صادر شده بود و هفته گذشته با اصلاحیه جدید به تمامی‌مدیران ارشد در صنعت نفت ارسال شد، علاوه بر مشاغل و سمت‌هایی که بنا به طبیعت یا ماهیت آنها، الزاماً باید از سوی بانوان اداره شوند، در دیگر موارد جذب و استخدام جدید و هر گونه به کارگیری نیروی انسانی به هر عنوان و به هر شکل، اعمال هیچ گونه تبعیضی برای بانوان مجاز نیست (اشتغال در سمت‌های اقماری، کار در سکوهاهی نفتی و گاز از این حکم مستثنی است)

مهندس زنگنه در این ابلاغیه با اشاره به این که زنانی که در زمان این ابلاغیه در سمت‌های اقماری مشغول فعالیت هستند و همچنان درخواست ادامه خدمت دارند، می‌توانند به فعالیت خود ادامه دهند، تاکید کرده است: «لازم است در صدور مجوز استخدام، انتصاب، ارتقا، کاراییی و به کارگیری یا تبدیل وضعیت افراد، مفاد این ابلاغیه مراعات شود و معاونت توسعه مدیریت و سرمایه انسانی نیز مکلف است در صورتی که در شرایط احراز سمت‌ها و مشاغل، شرایط تبعیض آمیزی بر خلاف این ابلاغیه اعمال شده باشد، نسبت به رفع آنها اقدام شود.»به نظر می‌رسد صدور این ابلاغیه، نقش مهمی در دستیابی زنان توانمند به جایگاه شایسته خود و فروریختن سقف‌های شیشه‌ای بالای سر زنان داشته باشد.

بهرهمندی فرزندان کارکنان زن متوفی از مستمری

مهندس زنگنه در این ابلاغیه که در فاصله کوتاهی با ابلاغیه رفع تبعیض علیه زنان صادر شد، بار دیگر با صدور یک ابلاغیه در جهت برخورداری فرزندان کارکنان زن شاغل در صنعت نفت از مستمری، گام مهم دیگری در جهت عدالت اجتماعی برداشت؛ بر این اساس به پیشنهاد فاطمه تندگویان و حمایت افخم زروانی، رئیس صندوق‌های بانزنستگی، پس انداز و رفاه کارکنان صنعت نفت، طرح بهره‌مندی فرزندان واجد شرایط کارمندان انات متوفی از مستمری اجرایی خواهد شد؛ مطابق با این مصوبه جدید که به زودی ابلاغ می‌شود، قانون بهره‌مندی فرزندان کارکنان زن متوفی (شاغل در صنعت نفت) از مستمری که تاکنون در کمال ناباوری تنها برای مردان شاغل اجرایی می‌شد، اجرایی خواهد شد که همه و همه گام‌های عملی عالی‌ترین مقام وزارت نفت در حفظ و صیانت از حقوق زنان شاغل در صنعت نفت است.

تنگ ضبر

پتروشیمی‌های پاک

از پرداخت مالیات معاف می‌شوند

دانش نفت: مجتمع‌های پتروشیمی‌در صورتی که الایندگی خود را کاهش دهند از معافیت‌های مالیاتی برخوردار می‌شوند.

به گزارش دانش نفت، سعید متصدی، معاون محیط زیست

انسانی سازمان حفاظت محیط زیست درباره بازنگری دستورعمل اجرایی پرداخت عوارض الایندگی مجتمع‌های پتروشیمی‌اظهار کرد: سازمان محیط زیست میزان الایندگی واحدهای پتروشیمی‌را براساس دستورعمل تدوین شده اندازه گیری و بررسی کرده و در صورت کاهش الایندگی واحدها، مجتمع پتروشیمی‌از پرداخت مالیات معاف می‌شود.

وی با بیان این که واحدها

و مجتمع‌های پتروشیمی‌اصولا الایندگی‌هایی دارند، گفت: این شرکت‌ها یا باید الایندگی خود را کاهش دهند و یا مالیات پرداخت کنند که امیدواریم به تدریج شاهد کاهش الایندگی مجتمع‌های پتروشیمی‌و حرکت به سوی تحقق هوای پاک باشیم.متصدی تصریح کرد: طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی‌می‌توانند با توجه به نوع فعالیت‌هایشان در حمایت از محیط زیست نقش آفرین باشند. معاون سازمان محیط زیست از آمادگی این سازمان برای گسترش همکاری‌ها با طرح‌ها و مجتمع‌های پتروشیمی‌برای صیانت از محیط زیست خبر داد و گفت: هر یک از واحدهای پتروشیمی که برنامه کاهش الایندگی خود را در یک بازه زمانی مشخص به ما اعلام کند از حمایت و همکاری سازمان محیط زیست برخوردار خواهد شد.

پتروشیمی‌سیم‌بالسل

منابع آگاه خبر دادند؛

هندی‌ها به دنبال ورود به بازار پلی اتیلن آفریقا

شرکت ریلاینس هند با هدف ایجاد تنوع در بازارهای صادراتی خود به دنبال ورود به بازار پلی اتیلن آفریقا است.

به گزارش دانش نفت به نقل از شرکت ملی پتروشیمی‌ایران، پایگاه اینترنتی آی سی آی اس (ICIS) نوشت: منابع آگاه می‌گویند: به دنبال راه اندازی مجتمع تولید پلی اتیلن (PE) شرکت ریلاینس با ظرفیت تولید سالانه ۹۵۰ هزار تن در شهر جام‌نگر ایالت گجرات هند در ماه ژوئیه، این شرکت در پی ورود به بازار پلی اتیلن آفریقااست. ظرفیت اضافه شده بسیار چشمگیر است و بخش مهمی‌از آن به صادرات اختصاص می‌یابد. انتظار می‌رود ۳۰ تا ۴۰ درصد از کل این ظرفیت صادر شود.بر اساس این گزارش، آفریقا و جنوب آسیا بازارهای هدف جذابی برای تولیدات شرکت ریلاینس به شمار می‌روند.سطح قیمت‌ها در آفریقا در حال حاضر بالاست و بازار از ثبات مطلوبی برخوردار است. از طرفی فعالان پتروشیمی‌قاره سیاه تمایل دارند تا با افزایش میزان ذخایر، در برابر تغییرات ناگهانی قیمت‌های در بازار جهانی مصون بمانند. این گزارش می‌افزاید: تولیدکنندگان پلی اتیلن ایالات متحده نیز با توجه به پیش رو بودن آغاز به کار تأسیسات جدید در سال جاری میلادی، به دنبال تقویت حضور خود در بازار آفریقا هستند.با این حال منابع می‌گویند: شرکت ریلاینس از آمادگی لازم برای مواجه با اشباع احتمالی بازار در آینده برخوردار است. در شرایط فعلی نیز قیمت بالای پلی اتیلن در آفریقا نسبت به مناطق دیگر سبب جذب بسیاری از محموله‌های صادراتی به این منطقه می‌شود که به مزاد عرضه این محصول در منطقه دامن می‌زند. برپایه این گزارش، علی رغم کاهش نسبی تقاضا در آفریقا برای چند ماه متوالی، قیمت‌ها در این منطقه به نسبت آسیا کاهش قابل ملاحظه را نشان نداد.پلی اتیلن پر استفاده ترین پلاستیک مصرفی در جهان است و عمداً در صنایع بسته بندی شامل تولید انواع فیلم و کیسه‌های پلاستیکی کاربرد دارد.

تنگ ضبر

صادرات نفت برزیل به بیش از یک میلیون بشکه در روز رسید

با عمیق تر شدن رکود اقتصادی در برزیل، صادرات نفت این کشور به بیشترین رقم از سال ۲۰۱۰ میلادی به بعد رسید که چالش جدی برای اوپک‌ها محسوب می‌شود.

به گزارش دانشن نفت به نقل از بلومبرگ انگلیسی، رکود شدید اقتصادی برزیل طی سال‌های گذشته، تولید نفت این کشور با افزایش روپوشده؛ اما تقاضای داخلی برزیل روند کاهشی به خود گرفته است.برزیلی‌ها با توجه به رشد منفی تقاضای داخلی خود به افزایش صادرات روی آورده اند که این موضوع موجب از میان رفتن تلاش‌های اوپک برای کاهش عرضه جهانی نفت و بهبود قیمت طلای سیاه شده است. تولید نفت برزیل با رسیدن به ۱.۵ میلیون بشکه در روز به یک رکورد تبدیل شد که بیشترین رقم از سال ۲۰۱۰ میلادی به بعد محسوب می‌شود. صادرات نفت برزیل در چهارماه نخست سال ۲۰۱۷ میلادی در مقایسه با مدت زمان مشابه سال قبل ۳۹ درصد افزایش یافته است؛ ضمن اینکه با الایشگاه «پترولیو برزیلیریو» این کشور که نیمی‌از صادرات نفت برزیل را عهده دار است در پیش بینی خود اعلام کرده تا پایان سال جاری میلادی فروش بین‌المللی نفت برزیل ۳۰ درصد افزایش می‌یابد.

اقدام جهت استقرار سیستم ICS در شرکت پالایش نفت تهران



استانداردهای بین‌المللی در سیستم ICS در حوزه صنعت، بهداشت و مراکز بیمارستانی باید ایجاد و مستقر گردد. بخش‌های عملیاتی مانند آتش نشانی و مراکز درمانی در زیر مجموعه سیستم ICS تعریف می‌شوند.

آتش نشانی در بخش صنعتی سیستم ICS وظایف خطیری مانند شناسایی مناطق خطر و هم‌منظور تعیین نیروها در منطقه را برعهده دارند. برای مثال، در تقسیم بندی حوزه‌های مختلف عملیاتی در سیستم فرماندهی حادثه در HOTZONE تنها نیروهای آتش نشانی می‌توانند حضور پیدا کنند.

سیستم ICS فقط در زمان حادثه کاربرد ندارد؛ ۳ فرآیند اصلی در این سیستم وجود دارند که شامل طرح‌ها و برنامه‌های پیش از حادثه، حین حادثه و پس از حادثه هستند. به طوری که باید در ابتدا و قبل از وقوع حادثه به بررسی شرایط پرداخته شده و تمامی ارگان و بخش‌های مختلف برای مقابله با حادثه آمادگی لازم را داشته باشند. مرحله بعدی در زمان حادثه است که تمامی قسمت‌ها باید فعال و دارای برنامه عملیاتی مشخصی باشند.

برنامه‌های پس از حادثه نیز به زمانی مربوط می‌شوند که سیستم باید در حداقل زمان ممکن به شرایط عادی و مدار تولید بازگردد.

امیر عباس حامد منفرد، رییس اداره بهداشت، ایمنی و محیط زیست شرکت پالایش نفت تهران نیز افزود: «در پالایشگاه تهران گام‌های مناسبی جهت استقرار سیستم فرماندهی حادثه برداشته شده و مراحل اجرایی مختلفی نیز جهت پیاده سازی ICS در نظر گرفته شده است. اولین گام در این سیستم، ایجاد بستری مناسب جهت استقرار و فعال‌سازی سامانه فرماندهی حادثه است. آموزش و تبیین مفاهیم ICS به کارکنان، بومی‌سازی ساختار استاندارد سامانه ICS، بومی‌سازی طرح‌های واکنش در شرایط اضطراری، ایجاد طرح‌های پیش از حادثه و ایجاد دستورالعمل‌ها نیز از دیگر مواردی هستند که می‌توان به آنها اشاره کرد. گام‌های ابتدایی انجام شده و در حال پیگیری گام‌های بعدی آن هستیم و طبق برنامه ریزی منسجم و زمان بندی شده، امیدواریم که بتوانیم این سیستم را در شرکت پالایش نفت تهران استقرار دهیم.»

و دارو برایمان ارسال شود و حتی در شرایط خیلی بحرانی جز بیمارستان نفت با بیمارستان‌های هفت تیر، مطهری و چمران قرارداد بسته ایم تا بیماران و مجروحان شرکت پالایش نفت تهران را پذیرش کنند.

در کمیته سلامت و HSE خروجی‌های فاز اول مانند خرید تجهیزات برای آنها بودجه پیش بینی شده بود را پیگیری می‌کنیم؛ یکی از خروجی‌های فاز اول خرید و تجهیز نیازمندی‌های اورژانس بود که در شرایط اضطراری بتوانیم به صورت مستقل و بدون نیاز به شهرها یا بیمارستان اطراف عمل کنیم.

پیشنهاد خرید و تجهیز کیف‌های امداد نیز ارائه شده تا حداقل وسایل را داشته و مشخص باشند که در کجا و چه نقطه ای از پالایشگاه برای مواقع اضطراری مستقر شده اند.

دکتر توفیقی در پایان گفت: «تجهیزات مورد نیازمان با نظر مثبت مسئولان خریداری شده اند تا در وقوع شرایط بحرانی بتوانیم شرایط را بهتر مدیریت کنیم. در وقوع بحران‌ها نواقصی وجود دارند و اشتباهاتی نیز بروز می‌کند اما می‌توان این عوامل را با مدیریت و هم‌منظور استفاده از تجهیزات و دانش به روز به حداقل رساند. در پایان باید از زحمات دکتر محمدرضا یاور، دکتر سید محمدعلی حسینی و مهندس ناصر بابایی تشکر و قدردانی کنیم.» یونس امیری، مهندس حریق اداره آتش نشانی شرکت پالایش نفت تهران در رابطه با سیستم ICS در پالایشگاه تهران نیز می‌گوید: «حوادث اخیر به ویژه آتش سوزی‌های صنعتی ماهشهر و سایر آتش سوزی‌های رخ داده باعث شد تا استقرار سیستم ICS بیش از پیش اهمیت پیدا کرده و مدیریت ارشد مجموعه «مهندس بابایی» نیز نگاه ویژه ای به این موضوع داشته باشند، سپس مقرر شد تا با تشکیل کمیته استقرار سامانه فرماندهی حوادث، مجموعه ای از فعالیت‌ها در راستای پیاده سازی و فعال سازی این سیستم در شرکت پالایش نفت تهران انجام شود. سیستم ICS جهت کنترل، هماهنگی و فرماندهی (۳C) حادثه در تمامی ارگان و زیرارگان دخیل در یک حادثه ایجاد شوند.

محسن جلیلی، رییس اداره آتش نشانی شرکت پالایش نفت تهران در ادامه افزود: «چارت و

داشته تا بیماران به شکل اختصاصی تری تریاژ شوند. در زمان حادثه اشتباهاتی که رخ می‌دهند بیشتر احساساتی هستند؛ برای مثال افرادی که سطح اول قرار می‌گیرند نباید اعزام شوند زیرا در هنگام اعزام فوت می‌شوند برعکس افرادی که سطح دوم قرار دارند و امکان زنده ماندن آنها وجود دارد، روی زمین مانده و فوت می‌کنند و عملیات امداد رسانی به خوبی انجام نمی‌شود.

دکتر توفیقی در ادامه تصریح کرد: «برای عدم ورود به چنین بحث‌هایی به سراغ تریاژ رفتیم که قسمت عملیاتی از حوزه ICS است. در حوادث واقعی که داریم مشخص شد که مدیریت ازدحام و اطلاع رسانی بسیار مهم است. شرکت پالایش نفت تهران بسیار استراتژیک بوده و زیر ذره بین است و هر گونه اطلاعات نادرست و غلط می‌تواند خساراتی را سبب شود که جبران آن بسیار سخت خواهد بود؛ به همین دلیل قرار شد به شکل واحد عمل کرده و اطلاع رسانی به واحد ایمنی انجام شده سپس روابط عمومی واحدهای بالاتر را مطلع کند.

سیستم اطلاع رسانی و بحث ارتباط در شرایط و مواقع اضطراری و حساس بسیار مهم است. زمانی که تمامی تلفن‌ها اشغال بوده، امکان تماس وجود ندارد یا راه‌های ارتباطی قطع هستند، ۸ تلفن تریاژ (تلفن‌های ماهواره ای) تهیه شده اند که نیازی به سوئیچ یا دکل نداشته و به سادگی می‌توان به برقراری ارتباط پرداخت.

در مانورهایی که در شرکت پالایش نفت تهران انجام شد، اشکالات روی کاغذ آمده و مشخص شدند. در شرایط اضطراری انجام وظایف به شکل صحیح و درست از اهمیت فوق العاده ای برخوردار است. وظایف در حد امکان باید در دو یا سه خط تعیین شوند که برای مثال وظیفه کادر درمانی یا کارشناس ایمنی چیست؟

دستگاه‌هایی نیز برای برخورداری از آمادگی لازم در شرایط اضطراری خریداری شده اند تا بتوان بدون دخالت پزشک به امداد رسانی پرداخت. از دیگر فعالیت‌های انجام شده در این راستا می‌توان به آموزش ۴۰ نفر از پرسنل آتش نشانی و عملیات اشاره کرد؛ کتاب‌هایی از جهاد دانشگاهی در اختیار افراد انتخاب شده قرار گرفت و پس از گذشت حدود دو ماه مطالعه از آنها امتحان گرفته شده و افرادی که حداقل نمره را آورده بودند وارد مرحله عملی شدند. سپس در نهایت افراد آموزش دیده را مورد بررسی قرار دادیم که آیا از حداقل مهارت و توانایی لازم برای این کار برخوردار شده اند یا خیر؟

امداد رسانی‌هایی که دوره‌های مذکور را با موفقیت طی کرده اند باید در هر شیفت حضور داشته باشند تا در دقیقه صفر و در شرایطی که نیروهای دیگر نمی‌توانند حضور داشته باشند، بتوانند به امداد رسانی بپردازند. زیرا مکان‌هایی در شرکت پالایش نفت تهران وجود دارند که برای ورود نیاز به مجوز دارند و حتی ما نیز نمیتوانیم وارد چنین نقاطی شویم.

سپس سناریو زلزله را مطرح کردیم و در شرایطی که زلزله رخ می‌دهد و راه‌های ارتباطی پالایشگاه با تهران قطع می‌شود و با هیچ بیمارستانی در تهران قادر به برقراری ارتباط نیستیم، با دو استان اصفهان و اراک صحبت کردیم تا در شرایطی که تهران نمی‌تواند به پالایشگاه کمک کند، از این دو شهر نیروی فنی، پزشک

پروژه و هدف کلی تعریف شدند.

چرخه فعالیت از زمانی آغاز می‌شود که با اعلام وضعیت غیرعادی، آژیرها به صدا در می‌آیند. وظیفه فعال سازی ICS بر عهده آتش نشانی و واحد بی سیم است که ۲۴ ساعته در حال نظارت و کنترل شرکت پالایش نفت تهران بوده و با حراست و هم‌منظور رئیس شیفت‌ها در تماس هستند.

علاوه بر ICS که در شرکت پالایش نفت تهران فعال است، ICS حوزه سلامت بر عهده مرکز سلامت کار شرکت پالایش نفت تهران است که به طور داخلی تعریف شده اما جدا از چرخه فرآیند ICS پالایشگاه نیست.

همانطور که گفته شد، فعال سازی سیستم ICS شرکت پالایش نفت تهران بر عهده واحد آتش نشانی بوده و واحدهای پشتیبانی مثل واحد ایمنی بلافاصله در صحنه حاضر شده و برآورد اولیه از حادثه ای که رخ داده و تعداد مجروحان احتمالی را اعلام کرده، سپس گروه‌های امداد و نجات وارد حادثه می‌شوند. افرادی که تریاژ مقدماتی شده اند در چهار سطح قرار می‌گیرند:

سطح اول: بیماران که دچار آسیب‌های مرگبار و بدون بازگشت شده اند، مرگ قریب الوقوع بروز خواهد کرد.

سطح دوم: آسیب‌های تهدید کننده حیات که مداخله به موقع می‌تواند از وقوع مرگ جلوگیری کند.



سطح سوم: آسیب‌های جدی که تهدید کننده حیات فرد نبود و با اقدام به موقع درمان پذیر است.

سطح چهارم: بیماران سرپایی که به مداوای سطحی نیازمندند.

تریاز اولیه در Cold zone انجام شده و بیماران به مرکز سلامت منتقل می‌شوند. در مرکز سلامت دو متد برای تریاز داریم. متد Start و Save.

متد Save هنوز در مرحله پیاده سازی بوده و فعالیتی دشوار است و باید بگویم در هیچ نقطه از کشور هنوز کاملاً عملیاتی نشده است اما شرکت پالایش نفت تهران در فاز دوم پروژه برنامه‌هایی برای متد Save

دانش نفت: ICS مخفف (Incident Command System) نظام و الگویی برای فرماندهی، کنترل و هماهنگی در مقابله با سوانح بوده و شرایطی را فراهم می‌کند تا تلاش سازمان‌های مستقل در رسیدن به هدف مشترک یعنی تثبیت حادثه و حفاظت از جان و مال در محیط هماهنگی بهینه شود. در واقع، این سیستم یک مدل عمومی مدیریت حوادث و سوانح است که برای تمامی حوادث و سوانح قابل استفاده است. هر حادثه و سانحه ای در بردارنده فعالیت‌ها و امور مدیریتی مهمی است که باید به نوبت انجام پذیرد. حتی در صورت کوچک بودن حادثه نیز این فعالیت‌ها تا حد خود لازم و ضروری هستند.

به گزارش پایگاه اطلاع رسانی بهداشت و درمان صنعت نفت تهران، دکتر رامین توفیقی، رییس مرکز سلامت کار شرکت پالایش نفت تهران در رابطه با ICS گفت: «مهم ترین هدف از اجرای این چرخه در شرایط بحرانی را می‌توان این گونه توضیح داد: چرخه کار و فرآیندهایی که در شرایط عادی مانند معاینات دوره ای، معاینات روزانه سرپایی و اورژانس انجام می‌شوند، مشخص هستند؛ اما در مواقعی که وضعیت پالایشگاه از شرایط عادی خارج می‌شود. وظیفه هر فرد چیست؟ چه کسی باید دستور دهد؟ اطلاع دهنده چه کسی است؟ چه کسی اطلاعات را جمع و منتشر می‌کند، چه کسی فراخوان می‌دهد؟ چه کسی وظیفه مستند سازی و ارائه فیدبک را برعهده دارد؟



وی در ادامه افزود: «در اولین جلسه مدیریت بحران، برنامه عملیاتی (action plan) عنوان شد که به نظر قابل اجرا می‌رسید. در جلسات مکرری که با مدیران ارشد و هیات مدیره داشتیم، تصویب شد که مراکز خطر، بدترین و شایع ترین حوادث، میزان سطح آماده سازی بخش‌های مختلف و نقاط ضعف مشخص شوند. مناطق خطر بر اساس جداولی که شایع ترین حوادث را مشخص می‌کنند، طبقه بندی شدند.

فاز عملیاتی این برنامه در مرحله اول انجام و در حال حاضر بر فاز دوم این برنامه تمرکز کرده ایم اما هنوز عملیاتی نشده و ۵۲ خروجی در فاز اول داشتیم که در ۱۱

مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران گزارش می‌دهد:

خطر ابتلا به ناهنجاری‌های مادرزادی

است و افزایش قابل توجهی در احتمال ابتلا به ناهنجاری‌های مادرزادی در فرزندان متولد شده از مادران مبتلا به دیابت بارداری مشاهده شده است، این خطر با افزایش قند خون مادر، افزایش می‌یابد. احتمالاً افزایش قند خون موجب افزایش تولید رادیکال‌های آزاد شده و این امر موجب آسیب به جنین می‌شود. همچنین چاقی شکمی در بارداری، با التهاب، اختلالات عروقی و اختلال در متابولیسم جنین همراه است که موجب ایجاد نقص در اندام‌زایی و تکامل جنینی می‌شود.

همچنین مشخص شد که در این میان احتمال خطر ابتلا به ناهنجاری‌های مادرزادی در نوزادان پسر (۴/۱) درصد بیش از دختر (۲/۸) درصد هست که این امر بدلیل حساسیت بیشتر جنین پسر به رادیکال‌های آزاد اکسیژن است.

بنابراین با انجام این مطالعات مشخص شد که احتمال خطر ابتلا به ناهنجاری‌های مادرزادی در فرزندان، با اضافه وزن مادر و شدت چاقی افزایش پیدا می‌کند. این امر اهمیت حفظ میزان طبیعی BMI مادر را در زمان قبل از بارداری روشن می‌سازد. بنابراین، تلاش به منظور تشویق و ترغیب زنان در سنین باروری با روی آوردن به سبک زندگی سالم و برخورداری از وزن متناسب باید جدی گرفته شود.

مرجع: Risk of major congenital malformations in relation to maternal overweight and obesity severity: cohort study of 1.2 million singletons. BMJ. Published online June 14 2017

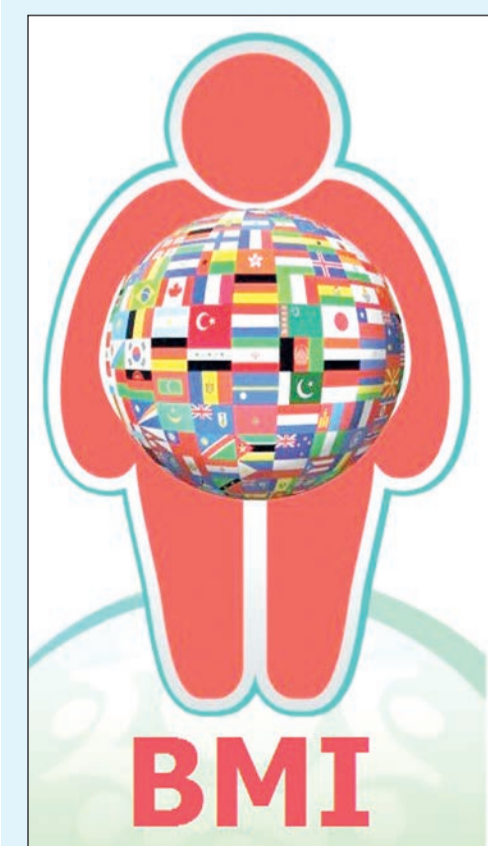
مطالعه‌ای بر روی ۱۲۴۳۹۵۷ تولد زنده تک قلو در بازه زمانی ۱۴ ساله انجام گرفت و ارتباط میان (BMI) مادر در اوایل بارداری و احتمال ابتلای نوزاد به ناهنجاری‌های مادرزادی مهم بررسی شد و از این تعداد، ۴۲۵۵۰ نفر (۳/۵) درصد دچار ناهنجاری‌های مادرزادی بودند که نقص مادرزادی قلب با (۱/۶) درصد، شایع‌ترین نوع ناهنجاری گزارش شد و در رتبه‌های بعدی ناهنجاری دستگاه تناسلی (۰/۵) درصد، اندام‌ها (۰/۴) درصد، دستگاه ادراری (۰/۳) درصد، دستگاه گوارشی (۰/۲) درصد، شکاف دهانی (۰/۱) درصد و سیستم عصبی (۰/۱) درصد، چشم و دیگر قسمت‌ها (۰/۲) درصد گزارش شد. در این مطالعه مشاهده شد که درصد فرزندان مبتلا به ناهنجاری‌های عمده در مادران دارای کمبود وزن و یا وزن طبیعی (۳/۴) درصد است. این میزان در مادران دارای اضافه وزن (۳/۵) درصد، مادران دچار چاقی نوع یک (۳/۸) درصد، مادران دچار چاقی نوع دو (۴/۲) درصد و مادران دچار چاقی نوع سه (۴/۷) درصد گزارش شده است. همچنین میان شرکت‌کنندگان در این مطالعه، افرادی که دخانیات استعمال می‌کردند، فرزندان متولد شده در نخستین زایمان، مادران با قامت کوتاه و زنانی که با همسر خود زندگی نمی‌کردند، افزایش احتمال ناهنجاری‌های مادرزادی در نوزادان به میزان بیشتری مشاهده شد.

دلایل ایجاد ناهنجاری‌ها، فاکتورهای متعدد محیطی و ژنتیکی است، فاکتورهای محیطی مرتبط با افزایش خطر ابتلا به ناهنجاری‌های مادرزادی که شامل: استعمال دخانیات توسط مادر، مصرف مشروبات الکلی، عوامل اجتماعی-اقتصادی، داروهای ضد صرع، نقص اسیدفولیک و دیگر ویتامین‌ها و دیابت هستند. دیابت یکی از عوارض شایع چاقی

دانش نفت: امروزه چاقی به یک مشکل همه‌گیر جهانی تبدیل شده و از جمله نگرانی‌های عمده در دوران بارداری در سراسر جهان است. به طور خاص، شیوع چاقی شدید که به عنوان چاقی نوع ۲ و ۳ شناخته می‌شوند و در آن شاخص توده بدنی (Body Mass Index - BMI) بیش از ۳۵ درصد بوده به سرعت در حال افزایش است.

در ایالات متحده حدود نیمی از زنان هنگام معاینه اولیه توسط پزشک دچار اضافه وزن و یا چاقی هستند. شیوع بالای چاقی نوع ۳ ($BMI \geq 40$) در حدود ۱۰ الی ۱۲ درصد زنان در سنین باروری بسیار نگران کننده است، همچنین در کشور سوئد، شیوع چاقی در اوایل بارداری ($BMI \geq 30$) از (۶) درصد در سال ۱۹۹۲ (میلادی) به (۱۲/۹) درصد در سال ۲۰۱۴ (میلادی) افزایش یافته است. گزارش‌های جهانی حاکی از این است که تعداد زنان ۱۸ سال به بالا با ($BMI \geq 35$) در بازه زمانی سال‌های ۲۰۰۰ تا ۲۰۱۰ (میلادی) دو برابر شده و از حدود ۵۰ میلیون نفر به ۱۰۰ میلیون نفر در سراسر جهان رسیده است.

به گزارش مرکز تحقیقات بیماری‌های غیرواگیر پژوهشگاه علوم غدد و متابولیسم دانشگاه علوم پزشکی تهران، چاقی در دوران بارداری موجب آثار سوء بر جنین و نوزاد می‌شود که این عوارض می‌تواند شامل افزایش احتمال ابتلا به ناهنجاری‌های مادرزادی باشد که از علل شایع تولد نوزاد مرده گزارش شده است، همچنین در یک بررسی متآنالیز مشخص شد که فرزندان مادران چاق در خطر احتمال ابتلا به انواع ناهنجاری‌های مادرزادی از جمله: اختلال مجاری عصبی، ناهنجاری‌های قلبی عروقی، شکاف لب و کام، ارتزی آنارکتال و تحلیل اندام هستند.



افزایش تولید و فروش محصولات شرکت آلومینای ایران

توجه زارع



مدیرعامل شرکت آلومینای ایران میزان تولید و فروش محصولات این شرکت طی سال‌های ۹۲ تا ۹۵ نسبت به دوره قبل از آن افزایش یافته است. طی سال‌های ۹۲ تا ۹۵، ۹۷۳ هزار و ۹۷۱ الومینا تولید شد این در حالی است که این رقم طی ۴ سال پیش از آن (۸۸ تا ۹۱)، ۹۰۷ هزار و ۷۷۹ تن بود که ۷۳ درصد رشد نشان می‌دهد. همچنین میزان تولید هیدرات طی سال‌های ۹۲ تا ۹۵، یک میلیون و ۶۵۷ هزار و ۴۲۸ تن بود که این آمار در ۴ سال مشابه قبل از آن، یک میلیون و ۵۴۳ هزار و ۲۲۵ تن بود که حاکی از رشد ۷۴ درصدی است. در همین حال، طی سال‌های ۹۲ تا ۹۵، ۸۸۵ هزار و ۸۷۸ تن آلومینا و ۶۶ هزار و ۶۰۱ تن هیدرات به فروش رسید که نسبت به آمار مدت مشابه سال‌های ۸۸ تا ۹۱ (۸۵۴ هزار و ۸۷۷ تن آلومینا و ۲۵ هزار و ۵۱۶ تن هیدرات)، به ترتیب ۴ و ۱۶۱ درصد رشد نشان می‌دهد. طی سال‌های ۹۲ تا ۹۵، ۵۳ هزار و ۹۲۷ تن محصول صادر شد که در مقایسه با میزان صادرات دوره قبلی (۳۰ هزار تن)، نشان دهنده رشد ۸۰ درصدی آن است.

ریس هیات عامل ایمیدرو خبر داد:

تولید آزمایشی نخستین گندله سازی شرق کشور



دانش نفت: رییس هیات عامل ایمیدرو خبر داد: گندله سازی مبارکه به عنوان نخستین کارخانه گندله سنگ آهن شرق کشور، تولید آزمایشی را آغاز کرد. به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، در جریان سفر رییس هیات عامل ایمیدرو به مجتمع سنگ آهن سنگان، نخستین گندله سازی شرق کشور به ظرفیت تولید ۵ میلیون تن به تولید آزمایشی رسید و همزمان گندله سازی ۵ میلیون تنی اپال پارسیان که مرحله تست سرد را پشت سر می‌گذارد، در نوبت راه اندازی قرار گرفت. مهدی کرباسیان که در جمع مدیران شرکت‌های سرمایه گذاری فرآوری سنگ آهن سنگان و خبرنگاران سخن می‌گفت تصریح کرد: اکنون ۱۰ میلیون تن ظرفیت جدید تولید گندله در سنگان آماده ورود به مدار تولید است. وی یادآور شد: سال ۹۲ طرح‌های کنسولتانه و گندله سازی با پیشرفت کم یا رکود در اجرا مواجه بودند اما با مشارکت و همت بخش خصوصی توانستیم طرح‌ها را فعال کنیم که امروزه آماده تولید هستند. وی با بیان اینکه طراحی این کارخانه‌ها توسط ایرانی‌ها انجام شده گفت: نکته قابل توجه این است که ۷۰ درصد تجهیزات و ماشین آلات نیز شرکت‌های داخلی ساخته شده است. کرباسیان درباره اشتغال طرح‌ها اظهار داشت: هم اینک در پروژه‌های توسعه سنگان ۴ هزار نفر مشغول به کار هستند و ۱۰ هزار نفر نیز به طور غیر مستقیم اشتغال پیدا کرده اند. وی گفت: فولاد مبارکه ۱۳۰۰

میلیارد تومان و اپال ۹۰۰ میلیارد تومان در طرح‌های خود سرمایه گذاری می‌کنند. رییس هیات عامل ایمیدرو خاطر نشان کرد: از سال ۹۲ تا پایان سال گذشته ظرفیت تولید از ۲۲ میلیون به ۳۲ میلیون تن و ظرفیت تولید فولاد خام از ۲۲ میلیون تن به ۳۰ میلیون تن رسیده است. وی ادامه داد: اکنون ۱۰ میلیون تن ظرفیت جدید گندله آماده تولید شده است. کرباسیان گفت: انجام اکتشافات جدید سبب شد ذخایر سنگ آهن سنگان، از ۶۵۰ میلیون تن به یک میلیارد و ۲۰۰ میلیون تن برسد هرچند پیش بینی می‌شود میزان ذخایر به ۱،۵ میلیارد تن هم برسد. وی همچنین درباره زیرساخت‌های سنگان گفت: با

اکنون ۱۰ میلیون تن ظرفیت جدید تولید گندله در سنگان آماده ورود به مدار تولید است. سال ۹۲ طرح‌های کنسولتانه و گندله سازی با پیشرفت کم یا رکود در اجرا مواجه بودند اما با مشارکت و همت بخش خصوصی توانستیم طرح‌ها را فعال کنیم که امروزه آماده تولید هستند

مذاکراتی که با شرکت ملی گاز انجام داده ایم، گاز مورد نیاز تمامی پروژه‌ها

تا نیمه پاییز تامین می‌شود. وی ادامه داد: موضوع تامین آب پروژه‌ها نیز با همکاری دولت برطرف خواهد شد. وی درباره تامین سرمایه پروژه‌های توسعه ای معدن و صنایع معدنی گفت: دولت طبق سیاست تعاملی که با دنیا دارد، بخشی از منابع مالی را از خارج تهیه خواهد کرد. وی همچنین استفاده از سرمایه ایرانیان خارج کشور را از اولویت‌های تامین سرمایه اعلام کرد.

تولید آهن اسفنجی در سادگان

کرباسیان همچنین خبر داد که روز گذشته کارخانه آهن اسفنجی سادگان به تولید رسید. این نخستین کارخانه به روش ایرانی برد است که راه اندازی شده است. پیش از وی

۱۸ برنامه شرکت طلای زرشوران در سال ۹۶



عملکرد فنی و اقتصادی شرکت زرشوران اشاره کرد و گفت: بهبود فرایند تولید، مطالعات گسترده در فرایند تولید طلا و نقره و انجام آزمایشات تحقیقاتی، اجرای پروژه‌های نانوذرات نقره و طلا، بومی سازی تجهیزات،

دانش نفت: مدیرعامل شرکت گسترش معادن و صنایع معدنی طلای زرشوران از اجرای شدن ۱۸ برنامه توسعه ای، فنی، آموزشی و کیفی در این مجتمع طی سال ۹۶ خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، قدمی‌با بیان این مطلب اظهار داشت: شرکت گسترش معادن و صنایع معدنی طلای زرشوران در سال جاری علاوه بر فعالیت‌های اصلی (استخراج و تولید محصول)، برنامه‌های مختلفی شامل پیشرفت ۳۰ درصدی فاز دوم طرح ۲ تنی توسعه کارخانه، حفاری اکتشافی تکمیلی معدن، جاده دسترسی معدن به کارخانه، محوطه سازی، نصب سیستم نرمة گیری در واحد خردایش، استقرار سیستم‌های مدیریت کیفیت و مدیریت یکپارچه، دریافت مجوز پروانه بهره برداری صنعتی، استقرار طرح طبقه بندی مشاغل و آموزش نیروی انسانی را اجرا می‌کند. وی ادامه داد: از دیگر برنامه‌های سال ۹۶، استقرار سیستم نگهداری و تعمیرات، استقرار سیستم اطفاء و اعلان حریق، اجرای دائم پروژه‌های بهبود مستمر، مدیریت آب و انرژی، دریافت پروانه اکتشاف ذخیره تراورتن، انجام مطالعات پایداری شیب معدن، انجام مطالعات

رشد ۱۳ درصدی تولید فولاد خام ایران طی ۵ ماهه نخست میلادی



دانش نفت: سایت انجمن جهانی فولاد گزارش داد: میزان تولید فولاد ایران طی ۵ ماهه نخست ۲۰۱۷ میلادی، ۱۳ درصد رشد یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، بر اساس گزارش انجمن جهانی فولاد، ایران از ابتدای ماه ژانویه تا پایان ماه می ۲۰۱۷ میلادی ۸ میلیون و ۱۵۹ هزار تن فولاد خام تولید کرد. این رقم در مدت مشابه سال گذشته میلادی، ۷ میلیون و ۲۱۵ هزار تن بود. همچنین ایران طی ماه می ۲۰۱۷ میلادی، یک میلیون و ۷۹۰ هزار تن فولاد خام تولید کرد که در مقایسه با رقم مدت مشابه سال گذشته میلادی (یک میلیون و ۶۴۵ هزار تن)، ۸۸ درصد رشد نشان می‌دهد. میزان تولید ۶۷ کشور تولید کننده فولاد جهانی در ماه یاد شده، ۱۴۳ میلیون و ۳۲۵ هزار تن بود که در مقایسه با رقم مدت مشابه سال

آموزش‌های حین کار، کنترل آلودگی‌های احتمالی، اجرای مهندسی ارزش، اجرای مهندسی معکوس، افزایش شاخص‌های بهره وری، مدیریت منابع آب و انرژی، کاهش آلودگی‌های صنعتی و افزایش راندمان طلا گیری از جمله این موارد است. وی ادامه داد: توسعه پایدار تولید، تحقق برنامه‌های درون شرکتی، توسعه تکنولوژی، مطالعات گسترده ژئوهیدرولوژی و پایداری شیب در معدن، اجرای طرح برداشت معدن و مطالعات گسترده برداشت از معدن، اجرای طرح‌های اقتصاد مقاومتی و توسعه اشتغال، برنامه اخذ استانداردهای ایزو، ایمنی و زیست محیطی، دریافت استانداردهای شمش و استانداردهای آزمایشگاه همکار، از دیگر اقدامات انجام شده در خصوص عملکرد فنی و اقتصادی در شرکت یاد شده است. قدمی‌با بیان اینکه شرکت گسترش معادن و صنایع معدنی طلای زرشوران طی سال‌های ۹۴ و ۹۵، حدود ۵۰۶ هزار تن ماده معدنی استخراج کرده است، تصریح کرد: طی این مدت، در مجموع حدود ۶۱۱ کیلوگرم شمش طلا استحصال شد. وی افزود: برای آموزش کارکنان این مجتمع نیز طی ۲ سال اخیر ۲ میلیارد و ۷۲۰ میلیون ریال هزینه شده است.

ثبت دومین رکورد تولید آهن اسفنجی در فولاد سفیددشت



شرکت فولاد سفیددشت چهارمحل و بختیاری با تولید ۲۸ هزار و ۸۳۲ تن آهن اسفنجی در خردادماه سال جاری، رکورد جدیدی در تولید به ثبت رساند. به گزارش دانش نفت،

اکبر اسکندری، سرپرست دفتر فنی واحد آهنسازی شرکت فولاد سفیددشت چهارمحل و بختیاری، با تأیید این خبر و با بیان اینکه این دومین رکورد ثبت شده در این شرکت است، یادآور شد: رکورد قبلی تولید واحد آهن اسفنجی به میزان ۲۷ هزار و ۹۸۳ تن و مربوط به اسفندماه سال ۱۳۹۵ بود. وی افزود: آهن اسفنجی تولید شده در این شرکت با متالیزاسیون ۹۵ و کربن ۱،۷ درصد از کیفیت بالایی برخوردار است. سرپرست دفتر فنی واحد آهنسازی شرکت فولاد سفیددشت چهارمحل و بختیاری اظهار امیدواری کرد که این رکورد شکنی‌ها با تامین به موقع مواد اولیه گندله مورد نیاز در ماه‌های آتی ادامه یابد. وی تصریح کرد: میزان تولید این شرکت از ابتدا تا کنون به ۱۷۴ هزار و ۶۲۴ تن رسیده است. اسکندری در خاتمه از تمامی واحدهایی که در ثبت این رکوردها همکاری کردند، تشکر و قدردانی کرد.

رشد بیش از دو برابری حفاری اکتشافی شرکت تهیه و تولید در ۴ سال گذشته



حفاری‌های اکتشافی شرکت تهیه و تولید مواد معدنی ایران در ۴ سال گذشته بیش از ۲ برابر افزایش یافت.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، وجیه اس. جعفری، مدیرعامل شرکت تهیه و تولید

مواد معدنی ایران که به مناسبت عملکرد ۴ سال گذشته و فرارسیدن روز صنعت و معدن سخن می‌گفت، تصریح کرد: در ۴ سال گذشته میزان حفاری‌های اکتشافی به بیش از ۲۱۲ هزار متر رسید در حالی که ۴ سال پیش از آن، حفاری انجام شده به ۱۰۲ هزار متر رسیده بود. وی با بیان اینکه حفاری شاخصی با اهمیت در بخش انتهایی عملیات اکتشاف محسوب می‌شود گفت: رکورد فعالیت‌های حفاری این شرکت در سال ۹۳ (با ۸۶ هزار متر) شکسته شده که عددی بی سابقه در این مجموعه به حساب می‌آید. وی با بیان اینکه شرکت تهیه و تولید مواد معدنی از ابتدای دولت یازدهم تا پایان سال قبل ۷۰ میلیارد تومان (۲۰ میلیون دلار) در اکتشاف سرمایه گذاری کرد، اظهار داشت: نتیجه چنین سرمایه گذاری منجر به کشف ۵۶۰ میلیون تن زغالسنگ و ۲۵۰ میلیون تن آهن و نیز آنتیمون و طلا شد که در مجموع ارزش برجا آن‌ها به ۴،۸ میلیارد دلار می‌رسد. جعفری تأکید کرد: ارزش افزوده حاصل از سرمایه گذاری در اکتشاف ۲۴۰ برابر شده یا به عبارتی کمتر از ۵ درصد از کل ارزش برجا مواد معدنی، صرف اکتشاف شده است.

برنامه تور عکاسی در جشنواره عکس معدن

برنامه تور عکاسی در جشنواره عکس معدن برای عکاسان

حرفه ای برگزار می‌شود.

به گزارش دانش نفت به نقل از ایمیدرو، طبق برنامه ریزی انجام شده سه تور عکاسی برای عکاسان حرفه ای شامل مطبوعاتی و هنری در روزهای جشنواره عکس معدن، اجرا خواهد شد. نخستین جشنواره ی ملی عکس معدن که روز ۲۰ خرداد ماه فراخوان آن اعلام شد، در تیمه اول مرداد ماه سال جاری برگزار خواهد شد. در این جشنواره به عکاسان برتر بخش معدن، نشان کیمیا اعطا می‌شود. بخش اصلی این جشنواره شامل مسابقه عکس‌های حرفه ای و نیز عکاسی با تلفن همراه به صورت جداگانه است که موضوعات مختلفی همچون انسان و معدن، برده‌ها و گدازه‌ها، معادن گوهر زمین، معدن و محیط زیست، اشتغال و معدن و زنان و معادن را پوشش خواهد داد. علاقمندان می‌توانند آثار خود در موضوعات برشمرده را تا تاریخ ۱۵ تیر ماه به آدرس تهران - خیابان سپهبد قرنی - نش کوجه شریف - پلاک ۳۹ (سازمان توسعه و نوسازی معادن و صنایع معدنی ایران) ارایه یا به آدرس www.kimiyafest.ir مراجعه کنند.

تحلیل مقایسه‌ای نقش مؤلفه‌های اقتصادی و فنی در بهبود کارایی مصرف انرژی بخش خانگی ایران

مهدی صادقی‌نژاد

مهدی خوشخوی

دانش نفت: هدف اصلی این مطالعه، تحلیل مقایسه‌ای نقش مؤلفه‌های اقتصادی و مؤلفه‌های فنی در بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی می‌باشد. برای این منظور در این تحقیق با استفاده از روش شناسی مربوط به تحلیل‌های کیفی و پس از دستیابی به شاخص‌های اصلی مربوط به هر یک از مؤلفه‌های مربوطه، مبتنی بر داده‌های نرم مستخرج از نظر خبرگان این حوزه و کمی‌سازی این داده‌ها با استفاده از طیف لیکرت، با بهره گیری از تکنیک تحلیل ساختاری کوراینس (تحلیل عاملی تأییدی و مدل یابی معادلات ساختاری در لیزرل)، سعی می‌شود تحلیلی راجع به جایگاه مؤلفه‌های اقتصادی و فنی و نیز اهمیت هر یک از شاخص‌های مستخرج برای این مؤلفه‌ها در بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی ایران ارائه شود. بر اساس نتایج بدست آمده از مدل مذکور، بطور کلی سیاست‌های اقتصادی (قیمتی و غیرقیمتی) از اهمیت نسبتاً بیشتری نسبت به مؤلفه‌های فنی و تکنولوژیک در حل معضل بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی ایران برخوردار می‌باشند. همچنین «وضع مالیات بر مصرف انرژی» در بین سیاست‌های اقتصادی و شاخص‌های «توسعه زیرساخت‌های دولت الکترونیک»، «توسعه کنترهای هوشمند و تجهیزات هشدار مصرف انرژی در منازل» و «توسعه الگوهای معماری بومی‌متناسب با شرایط اقلیمی‌مناطق مختلف کشور» در رابطه با مؤلفه‌های فنی-تکنیکی دارای بیشترین اثر بر کارایی انرژی در بخش مذکور می‌باشند.

بیش از سه دهه است که کشورهای عمده مصرف کننده حامل‌های انرژی به صورت کاملاً جدی و برنامه ریزی شده، فعالیت‌های کاهش تلفات ناشی از مصرف حامل‌های انرژی را دنبال کرده و از این رهگذر، علاوه بر این که در هزینه‌های مصارف انرژی به صرفه جویی‌های قابل ملاحظه‌ای دست یافته‌اند، از توسعه فزاینده روند تخریب محیط زیست نیز به نحوی موثر جلوگیری نموده و بهینه سازی مصرف انرژی موجب دستیابی سریعتر آنها به توسعه پایدار شده است. در این میان برخی از پیامدها و آثار مثبتی را که برای رعایت الگوی درست مصرف (به ویژه مصرف انرژی) در جامعه می‌توان برشمرد، عبارتند از: رشد و توسعه اقتصادی، حفظ ارزش سرمایه ملی، پیشرفت‌های علمی و تکنولوژیکی، ارتقاء شاخص‌های کارایی و بهره‌وری، رفع فقر و تبعیض و نابرابری، حرکت اقتصاد در مسیر توسعه پایدار و با رویکرد آینده نگری نسبت به تقاضاهای جمعیتی و رعایت حقوق نسل‌های آتی، خودکفایی در تولید، افزایش صادرات و جلوگیری از وابستگی، توزیع مناسب منابع، تخصیص بهینه عوامل اقتصادی، کمک‌رنگ شدن تهدیدها و تحریم‌های اقتصادی و…

حامل‌های انرژی در اقتصاد عمدتاً توسط دو گروه مورد تقاضا قرار می‌گیرند. گروه اول متقاضیان انرژی، کسانی هستند که انرژی را به عنوان کالای نهایی مصرفی، جهت تأمین مطلوب تقاضا می‌نمایند. معمولاً خانوارها انرژی را به این منظور تقاضا می‌نمایند، دسته دوم تقاضا کنندگان انرژی، نگاهاه‌هستند که به انرژی به عنوان یک نهاده تولید نگرسته و از ترکیب نهاده انرژی با سایر عوامل تولید، به دنبال کسب سود و منفعت هستند. بخش‌های صنعت، حمل و نقل و کشاورزی جزء این گروه از مصرف کنندگان انرژی محسوب می‌شوند. در این میان بیشترین سهم مصرف کنندگان نهایی در کل مصرف فراورده‌های نفتی در کشور ما متعلق به بخش حمل و نقل است و بیشترین مصرف گاز طبیعی و برق به بخش خانگی، عمومی و تجارت تعلق دارد.

بر اساس آخرین آمارهای منتشره وزارت نیرو، میزان مصرف متوسط سالانه نهایی انرژی در ایران در هشت سال منتهی به سال ۱۳۹۱ برابر ۹۸۶ میلیون بشکه معادل نفت خام و متوسط سالانه مصرف نهایی کل در این بازه نیز برابر ۱۰۹۱/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام بوده است که بالغ بر ۴۲/۳ درصد (متوسط سالانه ۴۱۷ میلیون بشکه معادل نفت خام) از این مصرف نهایی انرژی مربوط به بخش خانگی، عمومی و تجاری، ۲۸/۱ درصد (متوسط سالانه ۲۷۷ میلیون بشکه معادل نفت خام) مربوط به بخش حمل و نقل، ۲۵/۳ درصد (متوسط سالانه ۲۵۰/۱۲ میلیون بشکه معادل نفت خام) بخش صنعت، ۴/۲ درصد (متوسط سالانه ۴۱/۵ میلیون بشکه معادل نفت خام) بخش کشاورزی و مابقی مربوط به مصارف غیر انرژی بوده است (ترازنامه انرژی ۱۳۹۱، وزارت نیرو) و با همین وضعیت فعلی می‌توان تا ۳۰ درصد از این مقدار مصرف انرژی در کشور را صرفه جویی نمود. از طرفی عمده مصرف انرژی در بخش حمل و نقل مربوط به حمل و نقل جاده‌ای می‌باشد، به طوری‌که بعنوان مثال در سال ۱۳۹۰، ۹۲/۱۱ درصد را به خود اختصاص داده است و از این مقدار ۴۴ درصد مربوط به مصرف بنزین در خودروهای سواری و موتور سیکلت و مصرف گاز طبیعی در خودروهای سبک می‌باشد که در مجموع این موارد ۴۰/۵ درصد از مصرف انرژی مربوط به

بخش حمل و نقل ر در سال ۱۳۹۰ که معادل ۲۸۸/۲ میلیون بشکه معادل نفت خام می‌باشد به خود اختصاص داده‌اند. (اطلاعات حمل و نقل و انرژی کشور، شرکت بهینه سازی مصرف سوخت) و این مقدار معادل ۱۱ دصد از کل مصارف نهایی انرژی در این سال (معادل ۱۰۶۰ میلیون بشکه نفت خام) می‌باشد. به طور کلی برای سال مذکور با توجه به اینکه سهم بخش ساختمان از مصرف نهایی انرژی حدود ۴۱ درصد است، (ترازنامه انرژی ۱۳۹۱، وزارت نیرو) مجموع آن با ۱۱ درصد مذکور از بخش حمل و نقل را می‌توان یک پروکسی از مصرف انرژی در بخش خانوار دانست چرا که بخش مهمی‌از مصرف انرژی در بخش حمل و نقل (بیش از ۴۰ درصد آن) نیز به بخش خانوار مرتبط است و از طرفی به صورت تخمینی بیش از ۷۰ درصد مصرف بخش خانگی، عمومی و تجاری نیز متعلق به بخش خانگی است. لذا با توجه به توضیحات فوق می‌توان تخمین زد که حدود ۴۵٪ از مصرف نهایی انرژی در کشور متعلق به بخش خانوار است و این بخش بیشترین سهم را در بین بخش‌های مصرف کننده انرژی در کشور داراست. لازم به ذکر است که این بخش در دهه ۱۳۸۰ سالانه به طور متوسط ۴/۶ درصد رشد مصرف انرژی را تجربه کرده است (بررسی سهم ور شد مصرف در ترازنامه انرژی وزارت نیرو).

از طرفی با توجه به آمار و ارقام منتشره، متوسط مصرف سرانه انرژی در ایران بیش از پنج برابر مصرف سرانه انرژی در اندونزی، دو برابر سرانه چین و چهار برابر هند است. بعنوان مثال سرانه مصرف برق مشترکان خانگی ایران در سال ۱۳۹۱

می‌توان تخمین زد که حدود ۴۵درصد از مصرف نهایی انرژی در کشور متعلق به بخش خانوار است و این بخش بیشترین سهم را در بین بخش‌های مصرف کننده انرژی در کشور داراست
--

در حدود ۲۶۱۴ کیلووات ساعت بوده است که نسبت به سال قبیل آن ۲/۳ درصد افزایش داشته است. این مقدار نسبت به متوسط مصرف جهانی برق برای هر خانوار که حدود ۹۰۰ کیلیسووات ساعت است، تقریباً سه برابر است به طور کلی شدت مصرف انرژی در ایران سه برابر میانگین جهانی است. بر اساس گزارش بانک مرکزی ایران، شدت مصرف انرژی دنیا در سال ۲۰۰۸ معادل ۱/۴ بشکه نفت خام برای هر هزار دلار بوده در حالی‌که در ایران این رقم ۴/۲ یعنی سه برابر بوده است، این در حالی است که بخش بزرگی از تولید ناخالص داخلی ایران فقط مربوط به صدور نفت خام می‌شود در صورتی که صادرات نفت خام ایران از تولید ناخالص داخلی کسر شود این رقم به ۶/۸ افزایش پیدا می‌کند. این رقم در اتحادیه اروپا ۰/۷۷- در ژاپن ۰/۸- و در ترکیه ۱ بوده است. (بهره‌وری و شدت انرژی در ایران و جهان، اداره بررسیها و سیاستهای اقتصادی بانک مرکزی جمهوری اسلامی‌ایران).

لذا با توجه به ملاحظاتی از قبیل شرایط تحریمی‌اقتصاد ایران، وابستگی شدید اقتصاد ایران به منابع انرژی خصوصا منابع رو به کاهش نفت و گاز، افزایش روز افزون مصرف انرژی در ایران، کاهش روز افزون ذخایر انرژی و میزان تولید از آنها، الگوی ناکارآمد و مسرفانه مصرف انرژی در ایران و نیز با توجه به اینکه در دهه گذشته شاخص بهره‌وری انرژی که از مؤلفه‌های هدفگذاری شده سیاست‌های اقتصاد مقاومتی است، کاهش یافته است، ضروری به نظر می‌رسد که سیاست‌هایی جامع، کارآمد و منسجم در راستای بهبود بهره‌وری و کارایی مصرف انرژی در کشور خصوصاً در رابطه با بخش خانگی که کمتر از نیمی‌از مصرف انرژی کشور را به خود اختصاص داده طراحی و اتخاذ شود. رشد مصرف انرژی و افزایش نیاز به انرژی از یک سو و محدودیت‌های ذخایر و پایان پذیر بودن منابع انرژی فسیلی و مشکلات زیست محیطی ناشی از مصرف این منابع از سوی دیگر دلایل قابل توجهی است که ضرورت صرفه جویی انرژی را یادآور می‌شود، اما سوال این است که مشکل از چیست و چه سیاست‌ها و ابزارهایی را برای حل آن باید در مورد توجه قرار داد؟

اصلی ترین چالش بخش انرژی کشور در حال حاضر پایین بودن بهره‌وری انرژی است به نحوی که از حدود ۲۰ میلیارد دلار ارزش انرژی مصرفی سالیانه کشور، بر اساس برخی برآوردها حدود هفت میلیارد دلار از این مقدار انرژی تلف می‌شود. همچنین معیارهای مصرف انرژی کشور در بخش‌های نفت، ساختمان، حمل و نقل و لوازم خانگی به ترتیب ۲، ۵، ۲/۲ و ۱/۷ برابر استانداردهای جهانی است. در بخش وسایل خانگی نیز به دلیل غیر استاندارد و قدیمی‌بودن فناوری‌های تجهیزات خانگی از قبیل یخچارها و آبگرمکن‌های نفتی و گازی همچنین سیستم‌های گرمایش مرکزی، این تجهیزات به طور متوسط بیش از ۵۰ درصد

اتلاف انرژی حرارتی دارند.

مثلاً بخاری‌های نفتی و گازی در ایران به ترتیب دارای بازده ۴۵٪ و ۵۰٪ می‌باشند در حالی‌که در دنیا بازده ۹۹٪ و ۸۵٪ دارند. در باب پتانسیل کاهش مصرف انرژی در بخش ساختمان که از مصرف کنندگان عمده انرژی در کشور است، نیز ذکر این نمونه کافیست که در مورد ۲۰ ساختمان مسکونی در تهران که ممیزی انرژی در آن‌ها صورت گرفته است، پتانسیل صرفه جویی سالیانه معادل ۱۷۳۳/۵ بشکه نفت خام و برای یک بیمارستان ۶۰۰ تخت خوابی در تهران، پتانسیل صرفه جویی سالانه معادل ۹۶۱۲/۴ بشکه نفت خام را دارا می‌باشند از طرفی با اجرای میحت ۱۹ مقررات ملی ساختمان که شامل عایق کاری سیستم تأسیسات و لوله‌ها، عایق کاری جداره خارجی ساختمان و نصب پنجره‌های دو جداره استاندارد است کمتر از پنج درصد به هزینه‌های ساختمان افزوده می‌شود ولی از طرف دیگر ظرفیت سیستم سرمایش و گرمایش مورد نیاز ساختمان را می‌توان با ۴۰ درصد به نسبت ساختمان‌هایی که این مقررات در آن‌ها اجرا نمی‌شود کوچکتر انتخاب کرد.

به طور کلی در رابطه با بحث مدیریت مصرف انرژی و افزایش کارایی مصرف در بخش خانوار، روش‌هایی که بدین منظور وجود دارند عبارتست از:

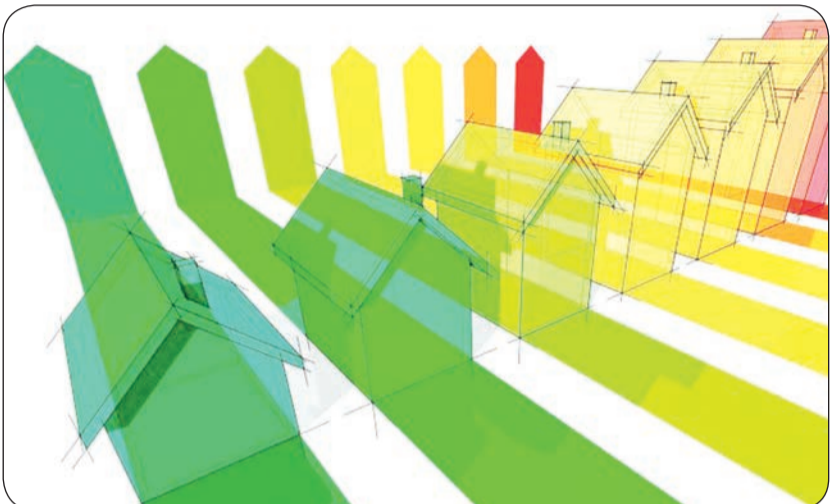
۱- ابزارهای اقتصادی، که خود ابزارها و سیاست‌های قیمتی و غیر قیمتی را شامل می‌شود و از جمله موارد آن می‌توان به سیاست‌های مالیاتی و یارانه‌ای، سیاست‌های آزاد سازی قیمت حامل‌های انرژی و سرمایه گذاری در حوزه‌های فنی و زیرساختی مهم و تأثیرگذار اشاره کرد.

۲- ابزارهای غیر اقتصادی، که مهم ترین آن‌ها عبارتست از: اصلاح ساختارها و قوانین، ارتقای فناوری و تکنیک‌های مورد استفاده و نیز مدیریت و اصلاح رفتار مصرف کنندگان از طریق مدیریت و اصلاح نگرش‌ها و هنجارهای فرهنگی و اجتماعی

با توجه به اهمیتی که سیاست گذاران حوزه مدیریت مصرف انرژی در نگاه اول برای مؤلفه‌های و عوامل و تکنیکی (از میان ابزارهای غیر اقتصادی موثر در بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی) در کنار مؤلفه‌ها و ابزارهای اقتصادی قائلند و نیز با توجه به خلاها و کاستی‌های که در رابطه با هر دو بعد مذکور از مقوله کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی وجود دارد، در پژوهش حاضر سعی بر آن داریم که شاخص‌های اصلی مربوط به هر دو بعد را شناسایی نموده و مبتنی بر روش تحلیل کیفی و داده‌های نرم کمی‌سازه شده توسط طیف لیکرت آنها را با بهره گیری از تکنیک

اصلی ترین چالش بخش انرژی کشور در حال حاضر پایین بودن بهره وری انرژی است به نحوی که از حدود ۲۰ میلیارد دلار ارزش انرژی مصرفی سالیانه کشور، بر اساس برخی بر آوردها حدود هفت میلیارد دلار از این مقدار انرژی تلف می‌شود

تحلیل ساختاری کوراینس و در قالب مدل‌های کمی‌تحلیل عاملی تأییدی CFA و مدل یابی معلات ساختاری SEM ارزیابی‌نموده و در پایان به تحلیلی‌علمی‌در رابطه با اهمیت و نقش هریک از مؤلفه‌های فنی و اقتصادی در بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانوار و نیز شاخص‌های مربوط به هریک دست یابیم، لذا پس از بیان پیشینه تحقیق، به بیان مبانی نظری موضوع پرداخته و چرایی و چگونگی اثرگذاری عوامل اقتصادی و فنی- تکنیکی را بر مقوله کارایی و بهینه سازی مصرف انرژی تبیین نموده سپس با تعریف و استخراج شاخص‌هایی کمی‌برای هر کدام با استفاده از مدل سازی



معادلات ساختاری و تحلیل داده‌های نرم به دست آمده از نظر خبرگان در نرم افزار لیزرل اقدام به ارزیابی هریک از مؤلفه‌ها و شاخص‌های مدنظر و نیز مقایسه آن‌ها با یکدیگر نموده و در نهایت مبتنی بر نتایج بدست آمده، تحلیل‌ها و پیشنهادهاتی را متناسب با ملاحظات بدست آمده برای بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانوار ایران ارائه می‌کنیم.

مطالعات خارجی

ایستیری (۲۰۱۴) در پژوهشی با عنوان ساختمان و عوامل مرتبط با خانوار در مصرف انرژی در بخش مسکونی، تحلیل (مدل یابی) معادلات ساختاری از اثرات مشخصه‌های خانوار و ساختمان بر مصرف انرژی سالانه در ساختمان‌های مسکونی ایالات متحده، با اشاره به اینکه مصرف انرژی در ساختمان‌های مسکونی یکی از عمده ترین منابع تولید و انتشار گازهای گلخانه‌ای در شهرهاست، با استفاده از میکروداده‌های مربوط به آمار مصرف انرژی مربوط به سال ۲۰۰۹ در بخش مسکونی و با بهره گیری از تکنیک مدل یابی معادلات ساختاری به تحلیل و ارزیابی اثرات مستقیم، غیر مستقیم و اثرات کل مربوط به مشخصه‌های خانوار و ساختمان بر روی مصرف انرژی بخش مسکونی پرداخته‌اند. نتایج این تحقیق حاکی از این است که اثر مستقیم مشخصه‌های خانوار بر روی مصرف انرژی بخش مسکونی به طور چشمگیری کوچکتر از اثر ویژگی‌های فنی مربوط به ساختمان است اما با در نظر گرفتن اثر غیر مستقیم مشخصه‌های خانوار بر مصرف انرژی از طریق انتخاب مشخصه‌های مربوط به واحد مسکن، اثر کل خانوار بر مصرف انرژی تنها اندکی کوچکتر از اثر کل مربوط به ویژگی‌های فنی ساختمان است. این نتایج لزوم اتخاذ سیاست‌های هوشمندانه در فرآیند انتخاب مسکن را جهت مدیریت مصرف انرژی بخش مسکونی می‌رساند.نجمی و همکاران (۲۰۱۴) در پژوهشی با عنوان «مصرف انرژی در بخش مسکونی: مطالعه عوامل بحرانی» بیان می‌دارند که وجود عوامل متعدد تأثیرگذار بر روی مصرف انرژی در بخش مسکونی، می‌تواند باعث عدم دقت کافی در شناسایی عوامل مهم و اساسی شود. آنها در این تحقیق با استفاده از تکنیک تحلیل عاملی به بررسی و ارزیابی عوامل موثر بر مصرف انرژی در بخش مسکونی می‌پردازند. اطلاعات لازم برای این منظور از طریق مصاحبه و نظرسنجی از میان ساکنان و واحدهای مسکونی شهر تهران به دست آورده می‌شود. بانک اطلاعاتی مورد استفاده شامل ۵۶ عامل پیش بینی کننده برای ۲۰۸۷ مشاهده است. همچنین ۳۰ مؤلفه پنهان مربوط به مصرف انرژی خانوار در داده‌ها منظور شده است. در نهایت برای شناسایی مهم‌ترین مؤلفه‌ها از مدل رگرسیون استفاده شده که در آن، مقدار مصرف برق و گاز طبیعی به عنوان متغیر وابسته در نظر گرفته شده است. فاکتورها یا متغیرهای پنهان مستخرج از تحلیل عاملی شامل ۱۳ مورد از جمله ناکارآمدی در سیستم‌ها سیستم آب گرم، سیستم روشنایی، سن (میزان استهلاک) ساختمان و سیستم حرارتی، سوخت مورد استفاده در تهیه غذا، نوع کامپیوتر، میزان انتقال حرارت و نفوذ هوا (در ساختمان)، خصوصیات خانوادگی، وضعیت مالی و میزان اهمیت به صرفه جویی (در خانواده) می‌باشد. نتایج به دست آمده می‌تواند در اولویت بندی اقدامات لازم در جهت تعدیل پارامترهای مربوطه برای کاهش مصرف انرژی در بخش مسکونی مفید باشد.

مخلف و همکاران (۲۰۱۳) در پژوهشی با عنوان ارزیابی‌های فنی اقتصادی از معیارهای کارایی انرژی در ساختمان‌های مسکونی در مالزی به تخمین مصرف انرژی وسایل مختلف مورد استفاده خانوار از طریق تخمین انرژی روشنایی در مناطق عمومی‌پرداخته و بر اساس برآورد آنها حدود ۲/۱۷ گیگاوات ساعت انرژی به صورت سالانه توسط انواع مختلف وسایل خانگی و روشنایی در مناطق عمومی‌استفاده می‌شود، سپس اقدامات بالقوه مختلفی را که به واسطه آنها می‌توان تا حد قابل توجهی انرژی مصرف در این بخش و نیز هزینه‌های آن را کاهش داد، مورد ارزیابی

و بررسی قرار می‌دهند. ایشان پی می‌برند که مقدار ۲/۴ گیگاوات ساعت انرژی می‌تواند توسط بکارگیری و اجرای استراتژی‌های مختلف صرفه جویانه که برای وسایل خانگی و روشنایی مناطق عمومی‌ارائه شده صرفه جویی و ذخیره گردد. از جمله اینکه شیوه‌های صحیح نگهداری وسایل انرژی بر و نیز مدیریت صحیح انرژی باید به طور پیوسته مورد استفاده قرار گیرد تا کارایی بالای انرژی و عملکرد مطلوب تجهیزات مورد استفاده و کل ساختمان حفظ شود. همچنین بدست آمد که برخی اقدامات مانند کاهش بار تهویه هوا و کاهش بهره از گرما از طریق پنجره‌های تینتینگ از لحاظ اقتصادی بسیار با دوام بوده و زمان برگشت سرمایه آن نیز بسیار کوتاه است، حتی برخی از روش‌ها می‌تواند بدون صرف هزینه قابل توجه بکار گرفته شود. در نهایت آموزش و گرایش سهام داران صنعت ساختمان و مصرف کنندگان نهایی متعهد به انجام اقدامات صرفه جویانه انرژی به عنوان عامل جهت دهنده اصلی در موفقیت کارایی انرژی معرفی شده است.

جمع بندی و نتیجه گیری

نظر به اهمیت مقوله بهینه سازی و مدیریت مصرف انرژی در جامعه و توجه و اهمیتی که سیاست گذاران امر در درجه اول همواره برای عوامل و مؤلفه‌های اقتصادی و فنی قائل هستند، در پژوهش حاضر بر آن شدیم تا پدیده کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی (که بیش از ۴۰٪ از مصرف انرژی کشور را به خود اختصاص داده) را مورد تحلیل و موشکافی قرار داده و با بهره گیری از روش شناسی

ضروری به نظر می‌رسد که سیاست‌هایی جامع، کارآمد و منسجم در راستای بهبود بهره وری و کارایی مصرف انرژی در کشور خصوصاً در رابطه با بخش خانگی که کمتر از نیمی‌از مصرف انرژی کشور را به خود اختصاص داده طراحی و اتخاذ شود
--

تحلیل‌های کیفی و با استفاده از داده‌های نرم مستخرج از نظر خبرگان کارشناس در این حوزه و نیز تکنیک تحلیل ساختاری کوراینس به تحلیل دقیق و علمی‌در این زمینه دست یابیم. نتایج اصلی مدل مذکور گویای این مطلب است که سیاست‌های اقتصادی (قیمتی و غیر قیمتی) از اهمیت نسبتاً بیشتری نسبت به مؤلفه‌های فنی و تکنولوژیک در حل معضل بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی در جامعه ما برخوردار می‌باشند هرچند که رابطه شناسایی شده برای هر دو عامل مذکور یا متغیر وابسته کارایی در حد قابل قبول بوده است و نه خیلی مطلوب.

براساس نتایج این تحقیق، مهم‌ترین عوامل اقتصادی که برای بهبود کارایی مصرف انرژی در بخش خانگی شناسایی شد عبارتند از:

- وضع مالیات بر مصرف انرژی (بعد از آزادسازی قیمت حامل‌های انرژی)
- توسعه مشوق‌های مالیاتی و کاهش حقوق و عواض دولتی برای خانوارهای کم مصرف
- وضع تعرفه‌های پلکانی حامل‌های انرژی (قیمت گذاری متناسب با سطح مصرف)
- عرضه وسایل پربازده و کم مصرف با قیمت مناسب خصوصاً به خانوارهای کم درآمد
- همچنین موارد زیر به عنوان موثرترین عوامل در بین مؤلفه‌های فنی و تکنولوژیک شناسایی شد:
- ۱- توسعه زیرساخت‌های دولت الکترونیک با هدف کاهش تردهای غیر ضرور و جلوگیری از مصرف ناکارای سوخت
- ۲- توسعه کنترهای هوشمند و تجهیزات هشدار مصرف انرژی در منازل
- ۳- توسعه الگوهای معماری بومی‌متناسب با شرایط اقلیمی مناطق مختلف کشور با هدف استفاده بهینه از نور، جریان هوا و سایر منابع طبیعی
- ۴- توسعه تجهیزات کاهش هدررفت انرژی در منازل (عایق‌ها، درب و پنجره دو جداره، سازه‌های بهینه خاص و…)
- در مجموع به نظر می‌رسد که در جامعه ما، مسئله اصلی، عدم وجود تجهیزات انرژی بر را راندمان و بازدهی بالا نیست، بلکه مسئله اصلی الگوی رفتار مصرفی افراد و خانوارها و سبک اشتباه مصرف انرژی است که با اصول مصرف بهینه انطباق نداشته است و ریشه اصلی این مسئله را عمدتاً باید در سیاست گذاری‌های اشتباه اقتصادی که تاکنون از جمله در قیمت گذاری حامل‌های انرژی و تخصیص ناکارآمد یارانه‌ها وجود داشته و احتمالاً در عوامل فرهنگی اجتماعی، جست و جو نمود.

منابع و متن کامل مقاله در دفتر دانش نفت موجود است

در گفت و گو با قائم مقام مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی و رئیس نوزدهمین همایش عرصه یادگیری عنوان شد:

راهکارهای توسعه تولید و اشتغال در نوزدهمین همایش عرصه یادگیری

همایش‌های عرصه یادگیری بوده و در انتقال تجارب این حوزه به مدیران مذکور کوشا باشند.

وی افزود: کاربردی بودن مطالب و بومی شدن تئوری‌ها نقش بسزایی در دلپذیر شدن و اجرایی بودن آن‌ها دارد. لذا پیشنهاد اینجانب بیشتر در خصوص محتوی است و ما باید بخشی از انرژی خود را به محتوی سازی اختصاص دهیم. در این زمینه شایسته است که بیشتر به مقالات کاربردی و انتقال تجارب حاصل از موفقیت‌ها و شکست‌ها بپردازیم.

رئیس نوزدهمین همایش عرصه یادگیری درباره نقش مدیران منابع انسانی در سازمان‌ها و نگاه‌ها در توسعه تولید و اشتغال اظهار داشت: همه می‌دانیم که کشور ما از زیرساخت‌های مناسبی جهت تولید بهینه و توسعه سرمایه گذاری‌ها برخوردار است. از جمله این امکانات می‌توان به منابع طبیعی استراتژیک و فراوان اشاره کرد. پرواضح است که افزایش تولید و توسعه سرمایه گذاری بحران بیکاری را در کشور مرتفع می‌کند. به باور اینجانب مدیران منابع انسانی برای کمک به توسعه تولید و اشتغال باید زیرساخت‌های لازم را در سازمان‌ها ایجاد کنند. از جمله



دانش نفت: نوزدهمین همایش عرصه یادگیری ۲۱ و ۲۲ تیرماه با حضور مدیران منابع انسانی کشور در «هتل باری» ارومیه با موضوع «تجارب مدیران منابع انسانی در توسعه تولید و اشتغال» برگزار می‌شود.

در همین ارتباط، مهندس احمد بذلی، قائم مقام مدیر عامل سازمان مدیریت صنعتی و رئیس نوزدهمین همایش عرصه یادگیری درباره اهداف این همایش اظهار داشت: اهداف همایش‌های عرصه یادگیری عبارت‌اند از: توسعه شبکه ارتباطی میان مدیران منابع انسانی سازمان‌ها در استان‌های کشور؛ نشر تجارب و دانش حوزه مدیریت منابع انسانی در کل کشور؛ معرفی دستاوردهای استان‌ها در حوزه همایش؛ ارائه تجارب نگاه‌های کسب و کار ایرانی و بین‌المللی؛ سخنرانی سیاست‌گذاران، صاحب‌نظران و مدیران ارشد در حوزه منابع انسانی؛ برگزاری میزگرد تخصصی و آشنایی با صنایع و دستاوردهای استان‌ها در حوزه منابع انسانی. از سال ۱۳۸۱ تاکنون هجده همایش عرصه یادگیری در ۱۲ استان کشور برگزار و طی آن ۸۳۵ تجربه به دبیرخانه ارسال شده که ۱۹۷ تجربه در همایش‌ها رایج شده است. بالغ بر ۴۵۰۰ نفر در هجده همایش شرکت

مدیران منابع انسانی برای

تسهیل کار آفرینی سازمانی،

باید کارهای مهم زیادی از

جمله حذف مقررات زائد،

سلسه مراتب سخت، مشاغل

از پیش تعریف شده و بدون

مشارکت، سیستم‌های پاداش

موثر و... انجام دهند

کرده‌اند که حاصل آن بیش از ۵۴۰۰۰ نفر ساعت آموزش و یادگیری بوده است.

به گزارش دانش نفت به نقل از روابط عمومی سازمان مدیریت صنعتی، وی درباره دستاوردهای برگزاری هجده همایش قبلی خاطر نشان کرد: برگزاری همایش‌های عرصه یادگیری آثار و نتایج مثبت و خوبی داشته است که به چند نمونه از مهمترین دستاوردها اشاره می‌کنم، اول، نقش عرصه‌های یادگیری در حرفه‌ای گزینی است؛ شاید

یادداشت‌منوی

همایش‌های عرصه

یادگیری بهترین فضایی

است که متخصصین و

کارشناسان حوزه HR

تجربیات خود را در این

زمینه‌ها رایج کرده و

یادگیری شکل

می‌گیرد

این زیرساخت‌های می‌توان به ارتقاء توانایی‌های علمی کارکنان و کسب دانش مورد نیاز در سازمان جهت تولید بهینه و قابل رقابت؛ استفاده مناسب از کارشناسان خبره و کارآمد و برنامه‌ریزی در راستای حفظ و توسعه آنها؛ حاکم کردن فرهنگ کار و تلاش در بین کارکنان؛ طراحی و استقرار نظام‌های مدیریت عملکرد واقعی، جبران خدمت عملکردمحور و ایجاد ظرفیت تغییر و کمک به رهبری تغییر در سازمان، اشاره کرد.

شرایط دشوار و روزهای سخت، با توجه به اینکه راهبرد اصلی اقتصادی جمهوری اسلامی ایران در چند سال گذشته بر اقتصاد مقاومتی متمرکز بوده است لذا کلیه فرآیندها و نظام‌های حوزه منابع انسانی نیز بایستی براساس شرایط و الزامات اقتصاد مقاومتی مورد بازنگری و واکاوی جدی قرار گیرند. لذا به کارشناسان و متخصصین حوزه HR توصیه می‌کنم تجربیات و دستاوردهای خود را در این زمینه در همایش نوزدهم رایج کنند. مهندس بذلی تاکید کرد: معمولاً در سازمان‌ها و نگاه‌های ایرانی مدیران عملیات بدنیاال افزایش تولید و سود هستند و همه مسائل سازمان را از این منظر مورد توجه قرار می‌دهند در حالی که مدیران HR بدنیاال توسعه فرآیندهای خود و کسب امکانات بیشتر برای کارکنان هستند و پرواضح است که ظرافت‌های منابع انسانی معمولاً در فرآیند تعیین تکلیف مباحث تولید و محصول به فراموشی سپرده می‌شوند. اگر باورمان این است که سرمایه انسانی بزرگترین سرمایه سازمان است بنابراین باید اعتقاد داشته باشیم که همه مدیران اعم از مدیران صف و ستاد در وهله اول مدیر منابع انسانی هستند، لذا مدیران اجرایی قبل از اینکه مسئول سودآوری و عملیات باشند، مسئول هدایت و رهبری کارکنانی هستند که با آن‌ها کار می‌کنند. از این رو باید مجهز به قابلیت‌های هدایت و رهبری سرمایه‌های انسانی باشند. لذا توصیه می‌کنم مدیران منابع انسانی زمینه ساز حضور مدیران عملیات در

و داخلی رایج دهند. این اقدام دو نتیجه اثربخش خواهد داشت، از یک طرف فرصت مناسبی است برای یادگیری و توسعه مدل‌های بومی و از طرف دیگر مدل‌های ارائه شده توسط متخصصین حاضر در همایش مورد نقد و ارزیابی قرار گرفته و مسیر توسعه و تکامل خود را طی خواهند کرد. رئیس نوزدهمین همایش عرصه یادگیری افزود: دستاورد سوم، نقش عرصه‌های یادگیری در کارآفرینی سازمان است؛ به موازات پیچیده شدن محیط‌های کسب و کار، سازمان‌ها باید برای شناسایی فرصت‌های جدید و عملکرد بهتر به سوی کارآفرینی سازمانی حرکت کنند. بدیهی است که کار آفرینی سازمانی نیازمند یادگیری، خلاقیت و مولفه‌های دیگری است. مدیران منابع انسانی برای تسهیل کارآفرینی سازمانی، باید کارهای مهم زیادی از جمله حذف مقررات زائد، سلسه مراتب سخت، مشاغل از پیش تعریف شده و بدون مشارکت، سیستم‌های پاداش موثر و... انجام دهند. پر واضح است که همایش‌های عرصه یادگیری بهترین فضایی است که متخصصین و کارشناسان حوزه HR تجربیات خود را در این زمینه‌ها رایج کرده و یادگیری شکل می‌گیرد.

وی در ارتباط با افزایش اثربخشی این همایش به متخصصین و مدیران منابع انسانی توصیه کرد: نکته مهم و حائز اهمیت این است که نظام‌های بی ریزی شده در حوزه‌های منابع انسانی سازمان‌ها و نگاه‌ها عمدتاً برای روزهای آرام طراحی شده است نه برای

مهمترین عامل برای اثربخشی فعالیت‌های منابع انسانی و همسو سازی آن با اهداف سازمان، حرفه‌ای گزینی باشد. بطور قطع یکی از ساز و کارهای حرفه‌ای گزینی برگزاری همایش‌ها و کنفرانس‌های تخصصی است که در آن تبادل دانش و تجارب صورت می‌گیرد. همایش‌های عرصه یادگیری که امسال نوزدهمین دوره آن برگزار می‌شود، عمدتاً بر پایه تجارب استوار بوده و مدیران و متخصصان حوزه HR تجارب موفق و شکست‌های خویش را به حاضرین منتقل می‌کنند. مدیران منابع انسانی معمولاً با استفاده از تجربه‌های رایج شده در این همایش‌ها به اصلاح و بهبود نظام‌های منابع انسانی سازمان خود می‌پردازند. مهندس بذلی خاطر نشان کرد: دستاورد بعدی، نقش عرصه‌های یادگیری در توسعه مدل‌ها و الگوهای بومی است؛ متأسفانه یکی از آسیب‌های جدی حوزه منابع انسانی استفاده از مدل‌ها و الگوهای مختلف دنیا بدون توجه به فرهنگ و بستری است که الگوها در آن شکل گرفته و توسعه پیدا کرده‌اند. یعنی اقدام تجربه شده در فضا و محیطی دیگر، بدون درک عملیاتی، بعنوان تنها مسیر در فرآیندها مورد توجه قرار می‌گیرد. بدیهی است که اجرای مدل‌ها و الگوهای وارداتی بدون توجه به محیط درونی و شرایط فرهنگی فاقد اثر بخشی لازم خواهد بود. لذا همایش عرصه یادگیری منابع انسانی در این زمینه می‌تواند فرصتی بسیار مناسب ایجاد کند تا متخصصین و کارشناسان تجربه‌های خود را در طراحی مدل‌های بومی

چگونه مدیران عملکردی به مدیران عامل مبدل می‌شوند

برابرمدیران عامل دیگر، در دو سال اول کار خود از استراتژی برخوردار بوده‌اند. نقش مدیر مالی باعث کسب تجربه، و ایجاد مهارت در تخصیص سرمایه به منظور پشتیبانی از استراتژی سازمان می‌شود. همانطور که در تحقیق ما نشان داده شده است، این کلید عملکرد بهتر اینگونه مدیران عامل است. تخصیص مجدد منابع به گونه‌ای مؤثر نیازمند این است که مدیران عامل و تیم‌های مدیریت آنها مروری دقیق بر کارایی خطوط تجاری مختلف و مشتریان داشته باشند. همچنین آنها باید تصمیماتی را که ممکن است تصمیمات مربوط به تخصیص منابع را منحرف کنند، از طریق اقداماتی نظیر ارزیابی فرصت‌های سرمایه‌گذاری یا تعهد به تخصیص سالانه‌ی مجدد منابع، تعدیل کنند. تجربه‌ی مدیران مالی در فرآیندهای برنامه‌ریزی، آنها را بویژه برای انجام اینگونه فعالیتها مناسب می‌کند. رویارویی با چالش‌هایی نظیر کندی رشد، افزایش فشارهزینه‌ها، و مشکلات مربوط به انجام فعالیت‌های تجاری از ناحیه‌ی فعالان دیجیتال، موجب فراهم آوردن تجربه‌ی بزرگ برای مدیرمالی شده و امتیاز مثبتی برای وی در ایفای نقش مدیر عاملی می‌گردد. قابلیت‌هایی که زمانی به آنها عنوان عملکردهای مالی نگاه می‌شد، مثل نقش‌هایی که منابع مالی و تحلیل‌های آنها در استراتژی‌ها بازی می‌کنند، اکنون برای همه‌ی رهبران ارشد در اولویت هستند. مدیران مالی که جای مدیر عامل را می‌گیرند باید بدنیاال فرصت‌هایی برای نشان دادن قدرت رهبری تحلیلی خود بوده، تخصص‌های خود را افزایش داده، و شالوده‌های رهبری خود را توسعه بخشند.

منابع در دفتر نشریه موجود است



زیادی داشته باشد. اغلب مدیر عاملانی که سابقاً مدیر مالی بوده‌اند در ایجاد استراتژی‌های دقیق‌تر، بهتر عمل کرده و درکی عمیق‌تر از انگیزه‌های ارزش تجاری داشته می‌توانند آنها را با سرمایه‌گذاران در میان بگذارند.

تجربه‌ی گسترده‌ی آنها در بودجه بندی و پیش بینی مبتنی بر تجزیه و تحلیل، نقاط قوتی است که مدیران مالی در ابتدای ایفای پست جدید خود، از آن برخوردارند. به عنوان مثال، مدیران عاملی که سابقاً مدیر مالی بوده‌اند، تقریباً دو

بخشی به کارمندان کمک می‌کنند. همچنین گاهی لازم است رابطه با همکاران قدیمی در تیم مدیریت حفظ شود، چراکه احتمالاً برخی از آنها نیز برای پست مدیرعاملی کاندید بوده‌اند. تقریباً سه چهارم مدیران مالی سابق در تحقیق ما، تیم‌های مدیریت خود را در طی دو سال تغییر دادند.

تمرکز بر نقاط قوت

مدیران مالی از نقاط قوت ذاتی برخوردار هستند که می‌تواند در ارتقای شغلی آنها به پست مدیرعاملی تأثیر

ریشه در عدم تجربه‌ی کافی عملیاتی آنها دارد. برای آشنایی با چالش‌ها و فرصت‌های پیش روی مدیران عامل، ما ۵۹۹ مدیر عاملی را که سابقاً مدیر مالی بودند را از نزدیک بررسی کردیم. از آنجا که مدیران مالی دو سوم ویژگی‌های مدیران عامل را دارند، بنابراین در تحلیل ما موضوعاتی را بهتر نشان می‌دهند. در این تحقیق تلاش مدیران مالی برای رسیدن به پست مدیر عامل گویای تلاش دیگر مدیران برای رسیدن به این نقش می‌باشد.

گسترش مبانی رهبری

برای همه‌ی مدیران عملیاتی عدم تجارب کافی چالش بزرگی بحساب می‌آید. در تحقیق ما به بسیاری از مدیران مالی که تبدیل به مدیر عمل شده‌اند اشاره شده است - سه چهارم آنها مدیران مالی هستند که توانستند در ۲۵۰ شرکت ارتقا بگیرند - آنها تجربه‌ی تاکافی خود را با صرف زمان در انجام فعالیت‌های خارج از عملیات مالی، جبران کردند. گاهی اوقات تجارب غیرمالی از نقش‌های خطی حاصل می‌شود؛ در موارد دیگر، این مدیران مهارت‌های خود را با ایفای نقش‌های دیگرمالی در استراتژی یا با ملحق شدن به هیات مدیره‌ی دیگر شرکت‌ها ارتقا دادند. تجربیات گسترده‌تر نظیر آنچه که توضیح دادیم، هیات مدیره را ترغیب به انتخاب مدیر عامل می‌کند. همچنین آنها می‌توانند برای مدیران مالی زمینه‌ی تصمیم‌گیری در زمان مواجه با موضوعاتی که نمی‌توان آنها را از طریق رجوع به ارقام حل کرد، فراهم آورند. در این تحقیق، بیش از ۹ درصد مدیران مالی که توانستند به سمت مدیر عاملی برسند، متعلق به همان شرکت بوده‌اند و نه از شرکت‌های دیگر. آشنایی عمیق با ویژگی‌های شخصیتی کارمندان و فرهنگ همکاری، به مدیرعامل جدید در انگیزه

میشل بیرشان، توماس میکین، و کارت استروینک

ترجمه: مؤگان ولد خانی
دانش نفت: تجارب عملکردی محدود لزوماً مانعی در رسیدن به پست‌های بالا به حساب نمی‌آیند. در اینجا توصیه‌هایی برای مدیران مالی و دیگر مدیران ارائه داده ایم تا بتوانند خود را به پست‌های بالاتری برسانند.

داشتن پست مدیریت عملکرد راهی نیست که مستقیماً به مدیرعاملی ختم شود. در مشاهدات دقیقی که ما داشته‌ایم تنها کمتر از ۱۵ درصد مدیران عامل در پست قبلی خود مدیر مالی، مدیر بازاریابی (CMO)، مدیر راهبردی، مدیر فن آوری (CTO)، یا مشاور عمومی بوده‌اند. تقریباً بقیه مدیر عاملان قبل از رسیدن به این پست اپراتور - یا مدیر عامل شرکت‌های دیگر، مدیران بخش‌های عملکردی مهم، یا مدیران عملیاتی بوده‌اند. این موضوع در رابطه با مدیر عامل در صورتیکه تخصص وی در فعالیت‌های حیاتی شرکت نقش مهمی دارد، از اهمیت بیشتری برخوردار است. ممکن است در سازمان‌هایی که در جریان دگرگونی‌های دیجیتال قرار دارند، در درجه‌ی اول مدیر فن آوری بالاترین مقام را داشته باشد، و تبدیل شدن مدیر مالی به مدیر عامل تنها نوعی تغییر منش در سیاست‌های شرکت باشد. همینطور، در شرکت‌هایی که متعهد به برنامه‌ی رشد بر اساس M&A یا کاهش قابل توجه هزینه هستند، اغلب مدیران مالی بالاترین مقام شرکت به حساب می‌آیند (بیش از ۷۰ درصد میران مالی سابق با مدیریت کاهش هزینه‌ها یا با ابتکارات خود در رابطه با رشد شرکت، توانستند به پست مدیر عاملی برسند). مدیران عامل صرفنظر از تخصصی که دارند، با چالش‌های مشترکی روبرو هستند که

Iran to export first Phase 17&18 butane cargo

The operator of South Pars phases 17 and 18 said the first butane cargo belonging to the projects will be loaded and exported before July. Mohammad Reza Chalipa said the two phases are now supplying 2,600 tons of butane and propane on a daily basis which is stored at the storage facility of the projects. He said the first liquefied petroleum gas



(LPG) cargo of the phases was also exported recently. The two phases have so far produced 19.5 million barrels of gas condensate, he added. Chalipa further said the projects has also yielded 21 billion cubic meters of methane, 627,000 tons of ethane and 11,900 tons of sulfur. The phases have also supplied an average of 2,300t/d of ethane to petrochemical facilities for processing.

Iran Sees Enhanced Export of Oil Products from Rajaei Port

Ports and Maritime Organization of Iran is to launch three new docks at Shahid Rajaei Port to bring the facility's export capacity to 34 million tons of petroleum products annually. According to the organization, Mohammad Saeid Nejad, deputy minister of roads and urban development, said once the docks are operational, vessels with up to 100,000 tons of freight capacity can call at



the port which will bring the facility's export capacity to 34 million tons annually. Iran exports gasoline, gasoil, naphtha, gas condensate, fuel oil and vessel fuel through the port. He said IRR1,600b has been invested in construction of the docks. Saeid Nejad further said that 15 cranes are being installed at the port in order to provide the required infrastructure for boosting export capacity of the transit complex.

Iran starts Gas Export to Iraq

Iran has started exporting natural gas to neighboring Iraq, a senior Iranian oil official said. Amir Hossein Zamaninia, deputy petroleum minister in international affairs and trading, said Iran's export of natural gas to Iraq began Wednesday night, reported IRNA. He said export of gas has begun at 7 million cubic meters/day and will reach 35mcm/d gradually. The two OPEC-members neighbors have signed two agreements for gas supply to the two Iraqi cities of Baghdad and Basra. Talks regarding gas export to Iraq began in 2010 and the two countries signed an agreement for gas supply to Baghdad in 2013. Also in 2015, Hamid Reza Araqi, managing director of the National Iranian Gas Company, signed a deal with Iraq's Khalid Hassan Saleh, deputy Iraqi minister of power, for gas supply to the Iraqi city of Basra.

Khark Oil Terminal's Export Capacity Hits 8 mbd

The managing director of Iranian Oil Terminals Company (IOTC) says Khark Oil Terminal can load up to 8 million barrels per day of oil on vessels now that it has 9 active docks. Khark Oil Terminal covers 95% of Iran's crude oil exports with 9 active docks, he said. Mousavi also said that Iran exports 70 to 75% of its crude oil by Iranian tankers possessed by the National Iranian Tanker Company. He said vessels traffic has been rising at the terminal since implementation of the Joint Comprehensive Plan of Action (JCPOA) in January 2016. The official also said that energy giants like Total, Eni, and Lukoil also send their tankers for loading to the terminal. The terminal sent 240 million oil barrels in the Iranian calendar year of 1395 which ended on March 20.

نوبت اول



شرکت ملی گاز ایران
شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد
(خانگیران)
(سهامی خاص)

مناقسه شماره ۲۸۳۲ - ۶ - ۳۰۹۰۰ (خرید پنج دستگاه الکتروپمپ به همراه دو ست قطعات یدکی مربوط به پروژه تغلیظ گاز اسیدی (تولید داخل کشور))

۱- نوع مناقسه : دو مرحله ای.

۲- نوع فراخوان : عمومی.

۳- نام و نشانی مناقسه گذار : شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد (SGPC) به آدرس : مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد - دبیرخانه کمیسیون مناقصات.

۴- نوع و مبلغ تضمین شرکت در مناقسه : تضمین های اعلام شده در آیین نامه تضمین برای معاملات دولتی به مبلغ ۳۶۵,۰۰۰,۰۰۰ ریال (سیصد و شصت و پنج میلیون ریال)

۵- محل، زمان و مهلت دریافت اسناد : متقاضیان می توانند تا پایان وقت اداری مورخ ۹۶/۰۴/۲۴ نسبت به دریافت اسناد مناقسه به یکی از روشهای زیر اقدام نمایند :

الف : مراجعه حضوری به آدرس اعلام شده، به همراه اصل نامه درخواست شرکت در مناقسه و دریافت اسناد (معرفی نامه کتبی نماینده، جهت دریافت اسناد به همراه کارت شناسایی معتبر الزامی است)، در این حالت اسناد مناقسه تحویل نماینده متقاضیان خواهد گردید.

ب : مراجعه به سایت اینترنتی این شرکت به آدرس : WWW.NIGC-KHANGIRAN.IR و دریافت کلیه اسناد مناقسه از بخش مناقسه ها و مزایده ها / مناقسه ها.

۶- آخرین مهلت تحویل اسناد مناقسه به دبیرخانه کمیسیون مناقصات : پایان وقت اداری مورخ ۹۶/۰۵/۰۷ (توضیح اینکه تاریخ تحویل پاکتها به پست ملاک عمل نبوده و ملاک، تحویل پیشنهادات و پاکتهای مناقسه، به دبیرخانه کمیسیون مناقصات، واقع در آدرس اعلام شده می باشد. لذا مناقسه گران محترم می بایست برنامه ریزی لازم را در خصوص تحویل به موقع پیشنهادات (چه از طریق پست و چه به صورت حضوری) به عمل آورند. بدیهی است از آنجا که بلافاصله پس از پایان مهلت تحویل اسناد و در جلسه کمیسیون مناقصات، پیشنهادات دریافتی، تفکیک خواهند شد، لذا امکان قبول پیشنهادهایی که پس از پایان مهلت اعلام شده دریافت می شوند (حتی اگر قبل از پایان مهلت ارسال شده باشند) وجود نخواهد داشت و بر اساس قانون پیشنهادهایی از این دست برای مناقسه گران عودت خواهد گردید. همچنین ارسال پیشنهادهای به آدرسی غیر از آدرس اعلام شده و یا ارسال به پالایشگاه هیچگونه حقی برای مناقسه گران در خصوص عدم تحویل اسناد در تاریخ مقرر ایجاد نخواهد کرد.

۷- محل و زمان گشایش پیشنهادات : پس از بررسی پیشنهادهای فنی شرکتها (ارزیابی فنی)، پاکتهای مالی شرکت های واجد شرایط در تاریخ ۹۶/۰۵/۲۳ در محل اتاق کنفرانس اداره مشهد (دفتر آبکوه) به آدرس مشهد، خیابان آبکوه، نبش دانشسرای شمالی، شماره ۲۵۵، شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد و حداقل با دو پیشنهاد تایید شده گشایش خواهد یافت. لازم به ذکر است تاریخ و مکان اعلام شده (تاریخ گشایش پیشنهادهای مالی) قطعی نبوده و با توجه به روند ارزیابی فنی پیشنهادات و رفع ابهام های احتمالی امکان تغییر وجود خواهد داشت، با این وجود این شرکت نسبت به دعوت از مناقسه گرانی که پیشنهاد فنی آنها (پس از ارزیابی فنی) مورد تأیید قرار گیرد به صورت کتبی (حداقل ۷۲ ساعت قبل از جلسه قطعی گشایش پیشنهادات) اقدام خواهد نمود.

روابط عمومی شرکت پالایش گاز شهیدهاشمی نژاد

شرکت ملی گاز ایران
روابط عمومی

پکیج

در صورتی که از پکیج استفاده می کنید، آن را در فضای آزاد نصب کنید و در غیر این صورت باید علاوه بر دودکش، یک دریچه ایفونی متناسب و متصل به هوای آزاد در زیر محل نصب پکیج تعبیه نمایید.

قطر دودکش پکیج را با نصب تبدیل تقلیل ندهید. زیرا امکان پس زدگی بخشی از گازهای سمی حاصل از احتراق به داخل بخش مسکونی ساختمان وجود دارد.

توجه کنید پکیج از وسایل گازسوز پرمصرف است و اگر هوای کافی به آن نرسد خطر ناقص سوزی، کمبود اکسیژن و گاز گرفتگی وجود دارد.

www.nigc.ir

دکتر سید عبدالجلیل رضوی

کارشناس ارشد انرژی



دانش نفت:

استفاده از انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر در دنیا هر روز ابعاد جدیدی به خود می‌گیرد که این مهم می‌تواند در آینده

تقاضا برای انرژی‌های فسیلی را به شدت تحت تاثیر خویش قرار دهد. سمت و سوی کشورهای در حال توسعه و توسعه یافته و حتی دارندگان نفت جهان به انرژی‌های تجدید پذیر این واقعیت را پیش رویمان قرار می‌دهد که شاید به زودی به پایان عصر انرژی‌های فسیلی نزدیک می‌شویم که این مهم برای کشورهای که اقدام ملموسی برای توسعه انرژی‌های پاک نکرده اند، یک خطر بالقوه و یک چالش جدی به حساب می‌آید.

به عنوان نمونه، فرانسه در یک اقدام عملی، صدور مجوز برای اکتشاف نفت و گاز را به عنوان بخشی از گرایش به سمت انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر تحت هدایت دولت امانوئل ماکرون، متوقف می‌کند. نیکولاس هولوت، وزیر «تغییر گرایش اکولوژیکی» فرانسه گفته که قانون این امر در پاییز صادر خواهد شد و دیگر هیچ مجوز کاوشی برای هیدروکربن‌ها صادر نخواهد شد. این وزیر که قبلا به دلیل فعالیت‌های زیست محیطی و مستندهای طبیعت‌اش در فرانسه مشهور شده بود، همچنین طرح‌های



پیشنهادی‌ای برای افزایش مالیات بر دیزل

و تسریع تصمیم‌گیری‌ها برای کاهش آلایندگی را ارائه کرده بود. در حال حاضر در حدود ۷۵ درصد از الکتریسیته فرانسه

با نیروگاه‌های هسته‌ای تامین می‌شود که این صنعت باعث اشتغال ۲۰۰ هزار نفر شده است و توسط نظارت‌های دولتی اداره می‌شود.
بیر این اساس، سال گذشته قانونی در این کشور تصویب شد که طبق آن باید میزان استفاده از انرژی هسته‌ای تا سال ۲۰۲۵ به ۵۰ درصد کاهش یابد و با در نظر گرفتن احتمال افزایش بیکاری تعیین شد که فعلا تا ۲۰ راکتور تعطیل شوند اما در این سوی دنیا و در همسایگی خودمان هم خبرهایی هست. شرکت برق مناطق روستایی عمان (Raeco) احتمالا تا پایان سال برای ۱۱ پروژه انرژی تجدیدپذیر که قرار است در این سلطان نشین اجرا شوند، مناقصه برگزار خواهد کرد.
صالح الرومهی، مدیرعامل شرکت Raeco گفته که این اقدام در راستای استراتژی این شرکت برای افزایش استفاده از انرژی تجدیدپذیر در عمان انجام می‌گیرد و این شرکت به عنوان یکی از نخستین شرکت‌هایی که استفاده از انرژی خورشیدی را برای جایگزین کردن با نیروگاه‌های دیزلی گران و آلاینده آغاز کرد، مطالعات امکان سنجی در ۱۱ محل مختلف در عمان را برای پیاده سازی سیستم‌های انرژی هیبریدی در این کشور آغاز کرده است. این شرکت تامین ۲۵ درصد

از انرژی مورد نیاز از طریق منابع تجدیدپذیر را هدف گذاری کرده است. بر این اساس، برخی دیگر از کشورهای عضو اوپک هم به صرافت افتاده و فعالیت‌های مهمی را در این باره آغاز کرده اند. در این میان، اقدامات

امارات عربی متحده و عربستان سعودی در توسعه انرژی‌های پاک از دیگر کشورها برجسته تر است. به عنوان مثال و بنا بر گزارش Renewable Energy World، اداره آب و برق دبی، DEWA، اولین نیروگاه برق‌آبی کشورهای عرب حاشیه خلیج‌فارس را راه‌اندازی خواهد کرد. این نیروگاه ۲۵۰ مگاوات ظرفیت دارد و در بخشی از عملیات خود از انرژی خورشید بهره خواهد برد. این تاسیسات جدید یکی از چند پروژه جدیدی است که DEWA به عنوان بخشی از برنامه توسعه جامع «حتی» مطرح کرده است. برطبق اعلام DEWA این نیروگاه در عرض پنج سال تکمیل خواهد شد. یکی دیگر از پروژه‌های DEWA راه‌اندازی ایستگاه‌های شارژ خودروهای برقی در پروژه «حتی» و استفاده از صفحات خورشیدی بر روی

پشت‌بام خانه‌ها برای تولید برق از انرژی خورشید است. نکته قابل توجه آنکه؛ این پروژه‌ها ۲۰۰ شغل دائمی، فنی، اجرایی و عملیاتی در «حتی» ایجاد خواهد کرد. ۳۰۰ شغل دیگر نیز از طریق مرکز بازرید به وجود می‌آید که از طریق تاسیسات جذب توریست ایجاد می‌شود. بیش از دو هزار شغل دیگر هم در فاز راه‌اندازی به وجود می‌آید. بر این اساس، این پروژه‌های جدید، بخشی از برنامه‌های DEWA برای تکمیل استراژی انرژی پاک دبی در سال ۲۰۵۰ هست که شیخ محمد بن راشد آل‌مکتوم آن را پی‌ریزی کرده است. هدف این استراتژی این است که تا سال ۲۰۲۰ بتواند ۷ درصد کل برق تولیدی دبی را از انرژی‌های پاک به‌دست آورد و در ضمن ۲۵ درصد در سال ۲۰۳۰ و ۷۵ درصد در سال ۲۰۵۰ نیز برنامه‌های آتی این استراژی هستند.

اما اوضاع توسعه انرژی‌های پاک در ایران چگونه است؟ برنامه ششم توسعه با در نظر گرفتن سهم پنج هزار مگاواتی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور، بر لزوم تغییر رویکرد از تولید انرژی از سوخت‌های فسیلی به انرژی‌های نو صحه گذاشته، موضوعی که با اجرایی شدن برنامه سرعت آن افزایش یافته اما در این میان برخی مشکلات و بی ثباتی در تصمیم‌گیری‌ها، دلسردی سرمایه گذاران این بخش را موجب شده است. در این میان، وزارت نیرو با تسهیل قوانین و شیوه‌های سرمایه‌گیری، افزایش زمان خرید تضمینی برق تجدیدپذیرها به ۲۰ سال، افزایش ۳۰ درصدی خرید برق در صورت استفاده از تجهیزات ایرانی، گام‌هایی اساسی برای افزایش سهم انرژی‌های تجدیدپذیر در سبد انرژی کشور برداشته است. برنامه کلان جمهوری اسلامی‌ایران استفاده بهینه از منابع انرژی‌های فسیلی و ارتقای میزان بهره برداری از منابع متنوع انرژی‌های تجدیدپذیر برای تامین بخشی از نیاز روزافزون انرژی کشور است. ایران از لحاظ برخورداری خاصی در توسعه انرژی‌های پاک در کشور روی نداده است؟ بی تردید بخش خصوصی در این باره به دنبال ثبات در قوانین است. این بخش خواستار ثبات مقررات در مقوله خرید تضمینی برق تجدیدپذیرهاست و تا زمانی که نرخ سوخت‌های فسیلی در اختیار شهروندان واقعی نشود، بهینه‌سازی مصرف سوخت و توسعه تجدیدپذیرها با دشواری همراه است و لایه‌های مختلف اجتماع در

ریزی شده است که ۱۶هزار مگاوات آن با تبدیل نیروگاه‌های گازی موجود به سیکل ترکیبی، سه هزار مگاوات آن با ساخت نیروگاه‌های تولید پراکنده، DG(نیروگاه تولید پراکنده) و CHP(تولید همزمان برق و حرارت) و پنج هزار مگاوات دیگر آن با ساخت نیروگاه‌های تجدیدپذیربادی و فوتوولتائیک (خورشیدی) تامین خواهد شد. براساس آمارهای وزارت نیرو، ظرفیت کنونی نصب شده نیروگاهی کشور در بخش انرژی‌های تجدیدپذیر فقط یک درصد سبد انرژی کشور است و پیش بینی می‌شود در افق سال ۱۴۰۰ ظرفیت تولید انرژی نیروگاه‌های تجدیدپذیر به پنج هزار مگاوات برسد. در این میان، محدودیت منابع انرژی و مشکلات ناشی از مصرف سوخت سبب شده تا شاهد بازگشایی سرفصل انرژی‌های تجدیدپذیر در برنامه انرژی بسیاری از کشورها باشیم. ایران با داشتن تنوع اقلیمی و وسعت بالا، از ظرفیت بالایی برای توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر برخوردار است و امروز بیش از ۱۵۰ کشور جهان اقدام‌های حمایتی مناسبی را در این زمینه اجرا کرده اند. اغلب مناطق بادخیز کشور در مکان‌هایی قرار دارند که علاوه بر تامین برق مورد نیاز کشور می‌توانند حتی چهره آن مناطق را تغییر داده و منجر به توسعه یافتگی شان شود؛ مناطقی مانند خواف با دارا بودن جهت و سرعت باد عالی، زابل با دارا بودن باد ۱۲۰ روزه و توتل باد منجیل که تا پاکستان و دشت قزوین گسترده می‌شود، از آن جمله است.

همچنین، بسیاری مناطق کشور از تابش بیش از چهار کیلو وات ساعت در هر مترمربع برخوردار است؛ این در حالی است که تابش‌ها در اتحادیه اروپا با برخورداری از سهم ۴۰ درصدی برق خورشیدی تولید جهان، کمتر از ۶۰درصد تابش ایران است. این در حالی است که اکنون ظرفیت نصب شده نیروگاه‌های خورشیدی در جهان ۲۵۰ هزار مگاوات است که این رقم در اتحادیه اروپا ۹۵ هزار مگاوات و در آلمان ۴۰ هزار مگاوات است. بی تردید، انرژی خورشیدی یک مزیت بسیار عالی برای کشورمان در تامین انرژی و امنیت آن و همچنین توسعه صنایع و اشتغالزایی است.

اما ورود وزارت نیرو به مقوله انرژی‌های تجدیدپذیر از حدود ۲۰ سال پیش شکل گرفته است. در دهه نخست (دهه ۷۰)، دولتی‌ها و بخش خصوصی اصلا اعتقادی به تامین برق از انرژی‌های نو نداشتند، اما در دهه دوم (دهه ۸۰) همراهی با سازمان انرژی‌های نو ایران بیشتر شد و اعتبارات و تخصیص‌های مالی در قالب ایجاد چند نمونه پایلوت در کشور تعلق گرفت. دهه سوم (از سال ۸۹ به بعد) با اجرای قانون اصلاح الگوی مصرف، توسعه تجدیدپذیرها قوت گرفت، اما در طول این دو دهه چرا اقدام خاصی در توسعه انرژی‌های پاک در کشور روی نداده است؟ بی تردید بخش خصوصی در این باره به دنبال ثبات در قوانین است. این بخش خواستار ثبات مقررات در مقوله خرید تضمینی برق تجدیدپذیرهاست و تا زمانی که نرخ سوخت‌های فسیلی در اختیار شهروندان واقعی نشود، بهینه‌سازی مصرف سوخت و توسعه تجدیدپذیرها با دشواری همراه است و لایه‌های مختلف اجتماع در

غفلت از توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور جایز نیست؛

برنامه ششم توسعه و نقش انرژی های پاک در تولید و تامین انرژی



برابر آن مقاومت می‌کنند. میزان سوخت صرفه جویی شده، هزینه تبدیل انرژی و هزینه‌های زیست محیطی، پارامترهای تعیین نرخ تضمینی خرید تجدیدپذیرها هستند. در حالی که بیشتر سازمان حفاظت محیط زیست، هزینه‌های زیست محیطی را در این مقوله ۱۵۰۰ ریال بابت هر کیلو وات ساعت برق تولیدی اعلام کرده بود، اما اکنون آن را به ۶۸۰ ریال کاهش داده است. در این حال، مجموع ظرفیت ایجاد شده نیروگاه‌های تجدیدپذیر کشور از آغاز سال ۹۴ فقط ۲۵۰ مگاوات بوده است. برنامه ریزی وزارت نیرو در این زمینه، ایجاد ظرفیت ۳۰۰ مگاواتی در سال جاری، ۷۰۰ مگاوات در سال ۹۷، یگهزار مگاواتی در سال ۹۸ و در مجموع بین پنج هزار تا هفت هزار و ۵۰۰ مگاوات در برنامه پنجساله ششم است.

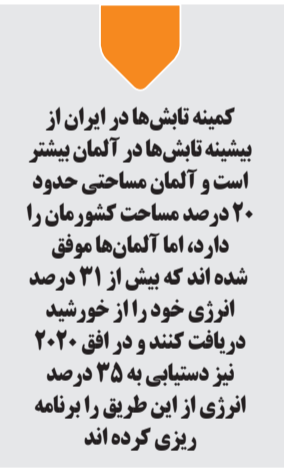
لامحاله، موضوع استفاده از انرژی‌های تجدیدپذیر، نیازمند فرهنگ سازی است و در این زمینه، پیش از هر چیز باید به ایجاد یک فضای امن اقتصادی برای سرمایه گذاران پرداخت. امروز در حالی که شرایط برای حضور و ورود سرمایه گذاران انرژی‌های تجدیدپذیر فراهم شده، اما شاهد حضور کم‌رنگ آنان در مناقصه‌های مربوطه هستیم. به نظر می‌رسد کاهش نرخ خرید تضمینی برق تجدیدپذیرها از ۴۹۰۰ ریال به ۱۵۰۰ ریال در هر کیلو وات ساعت که منجر به غیراقتصادی شدن برخی طرح‌ها و پروژه‌ها شده، عامل اصلی نااطمینانی سرمایه گذاران باشد. در همین حال، دولت در این زمینه خوش تعهد نبوده، به طوری که از سال ۱۳۹۳ تاکنون سه بار تعرفه‌های مربوط به خرید برق تضمینی برق تجدیدپذیرها تغییر یافته و همین موضوع ناامنی فضای اقتصادی را برای سرمایه گذاران به دنبال داشته است. کاهش تعرفه از ۴۹۰۰ به ۳۷۰۰ و سپس ۱۵۰۰ ریال در مدت سه سال، به معنای نبود انسجام سیاستی در تصمیم‌گیری است و این مساله ضریب ریسک سرمایه گذاری در این بخش را بالا برده و انگیزه ورود به این حوزه و آگاه سازی شامل شرکت در نمایشگاه‌ها، تشکیل دوره‌های آموزشی، تدارک بازدیدهای علمی‌از سایت‌های انرژی‌های نو، نشر کتب و نشریات تخصصی اشاره کرد. اکنون سانا نقش اساسی و همکارای موثری را در ستاد انرژی‌های نو در معاونت علمی، فناوری ریاست جمهوری با هدف هم افزایی همه بازیگران و ذی نفعان انرژی‌های نو در کشور ایفا می‌کند و به نظر می‌رسد با رفع اندک مشکلات باقیمانده در این مسیر، ایجاد امنیتان خاطر در سرمایه گذاران مبنی بر ثبات قیمت‌های خرید برق تضمینی و ایجاد تسهیلات در فراهم کردن شرایط حضور سرمایه گذاران بتوان به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور سرعت داد.

یک مقایسه
در روشن شدن این‌ موضوع و میزان عقب افتادگی ایران از دیگر کشورهای توسعه یافته در توسعه انرژی‌های پاک به یک مثال بسنده می‌کنیم؛ کمینه تابش‌ها در ایران از بیشینه تابش‌ها در آلمان بیشتر است و آلمان مساحتی حدود ۲۰ درصد مساحت کشورمان را دارد، اما آلمان‌ها موفق شده اند که بیش از ۳۱ درصد انرژی خود را از خورشید دریافت کنند و در افرق ۲۰۲۰ نیز دستیابی به ۳۵ درصد انرژی از این طریق را برنامه ریزی کرده اند.شوربخانه در ایران سهم انرژی‌های تجدیدپذیر از سبد انرژی کشور کمتر از یک درصد است و اتکا به منابع دولتی نمی‌تواند راهگشای کشور در تجدید پذیر و پاک شاید لازم باشد به صورت ساختاری ورود جدی به این عرصه داشته باشیم و سازمانی مستقل را بر این مینا تأسیس کنیم، سازمانی که به مثابه یک وزارتخانه از استقلال کافی برای تصمیم‌گیری برخوردار باشد و از زیر سایه بیرون یابیمو در این خصوص حمایت مجلس از وضع قوانین حمایتی برای سرمایه گذاران ضرورتی انکار ناپذیر است.

نقش نفت

دستگاه‌های مربوطه است تا سرمایه گذاران استقبال بیشتری از این مهم داشته باشند. این در حالی است که بانک‌ها به عنوان تامین کنندگان اصلی سرمایه‌های سازمان، گذاران، تاکنون در حوزه انرژی‌های تجدیدپذیر به خوبی ورود نکرده اند.

تعهد ایران در کاهش گازهای گلخانه‌ای کره زمین در همایش بین‌المللی زیست محیطی پاریس فرانسه مشهور به «کاپ ۲۱» که از ۳۰ نوامبر تا ۱۱ دسامبر سال ۲۰۱۵ (۹ تا ۲۰ آذرماه ۹۴) در پاریس برگزار شد، موجب شده تا توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در قالب لایحه برنامه ششم توسعه در دستور کار قرار گیرد. وزارت نیرو نیز با اعتقاد به اصل سازگاری زیست محیطی، فعالیت و توسعه انرژی‌های پاک و تجدیدپذیر با نگرش پیوند میان آب، انرژی و محیط زیست، مدیریت ریسک، پایبندی به اصول توسعه پایدار و اهداف توسعه هزاره، برنامه ریزی وسیعی انجام داده است. سازمان انرژی‌های نو ایران (سانا) متعاقب سیاستگذاری‌های معاونت امور انرژی وزارت نیرو از سال ۱۳۹۴ عهده دار پرداختن به این مهم بوده و متولی امر دستیابی به اطلاعات و فن آوری‌های روز دنیا درباره استفاده از منابع انرژی‌های تجدیدپذیر، قابلیت سنجی و اجرایی پروژه‌های متعدد (خورشیدی، باد و زمین گرمایی، هیدروژن و بیوماس)، خرید و فروش تضمینی برق تجدیدپذیر برای جلب مشارکت بخش خصوصی در این حوزه، سیاست پژوهی برای طرح جامع توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور و همچنین



آگاه سازی و آموزش‌های ترویجی در این زمینه بوده است. سانا در بخش برنامه ریزی، اتخاذ سیاست‌ها و راهکارهای مناسب و آگاه سازی عمومی‌گام‌های موثری برداشته که از اقدامات انجام شده در این بخش می‌توان به انجام مطالعات سیاست پژوهی در زمینه تدوین چارچوب استراتژی انرژی‌های تجدید پذیر کشور، برنامه توسعه صنعت انرژی بادی و سایر منابع تجدیدپذیر و همچنین فعالیت‌های صورت گرفته در خصوص ترویج و آگاه سازی شامل شرکت در نمایشگاه‌ها، تشکیل دوره‌های آموزشی، تدارک بازدیدهای علمی‌از سایت‌های انرژی‌های نو، نشر کتب و نشریات تخصصی اشاره کرد. اکنون سانا نقش اساسی و همکارای موثری را در ستاد انرژی‌های نو در معاونت علمی، فناوری ریاست جمهوری با هدف هم افزایی همه بازیگران و ذی نفعان انرژی‌های نو در کشور ایفا می‌کند و به نظر می‌رسد با رفع اندک مشکلات باقیمانده در این مسیر، ایجاد امنیتان خاطر در سرمایه گذاران مبنی بر ثبات قیمت‌های خرید برق تضمینی و ایجاد تسهیلات در فراهم کردن شرایط حضور سرمایه گذاران بتوان به توسعه انرژی‌های تجدیدپذیر در کشور سرعت داد.

کلام پایانی اینکه؛ در توسعه انرژی‌های تجدید پذیر و پاک شاید لازم باشد به صورت ساختاری ورود جدی به این عرصه داشته باشیم و سازمانی مستقل را بر این مینا تأسیس کنیم، سازمانی که به مثابه یک وزارتخانه از استقلال کافی برای تصمیم‌گیری برخوردار باشد و از زیر سایه بیرون یابیمو در این خصوص حمایت مجلس از وضع قوانین حمایتی برای سرمایه گذاران ضرورتی انکار ناپذیر است.

یادداشت

عوامل کاهش قیمت نفت زیر ذره بین

عوامل متعددی درباره علل کاهش قیمت نفت مطرح می‌شود. در آخرین تحلیل ارائه شده، وال استریت ژورنال پنج عامل کاهش قیمت نفت طی هفته‌های اخیر را تشریح کرده است.
براین اساس، این نشریه روند کاهش قیمت نفت را به ۵ دلیل ادامه دار عنوان کرده است.

۱. عوامل غیر قابل پیشبینی مانند نیجریه و لیبی
لیبی که در حال جنگ داخلی است در این روند شرکت نمی‌کند ولی رشد استخراج نفت در آن کشور با وجود ادامه جنگ همه را متحیر می‌کند. ذخایر نفت در این کشور از همه بیشتر در آفریقا است. حالا استخراج آن تا ۸۸۵ هزار بشکه در روز افزایش یافته است که میزان سه برابر بیشتر از سال گذشته است. نیجریه نیز به خاطر حملات شبه نظامیان به تاسیسات نفتی از این توافق معاف شد و در ماه گذشته استخراج نفت در آن کشور به ۱۶۸ میلیون بشکه در روز رسید که بالاترین تولید در سال جاری است.

۲. توافق اوپک

بنا به توافق ماه گذشته اعضا اوپک در باره محدودیت استخراج اوپک، میزان تولید روزانه اوپک تا آخر ماه مارس ۲۰۱۸ معادل ۱٫۸ میلیون بشکه خواهد بود. اگرچه کشورهای عضو اوپک شرایط اینتوافقتنامه را رعایت می‌کنند اما تحلیلگران «مورگان استینلی» اعلام کردند که اگر سهمیه‌ها کاهش نیابد و این سند تا آخر ۲۰۱۸ تمدید نشود مازاد نفت تولید شده در سال آینده افزایش خواهد یافت.

۳. مخازن پر شده نفتی

اوپک امیدوار بود که بتواند ذخیره جهانی نفت موجود در مخازن را کاهش دهد ولی حجم ذخایر نفتی سازمان همکاری و توسعه اقتصادی(OECD) متشکل از ۳۵ کشور پیشرفته به میزان ۱۸٫۶ میلیون بشکه افزایش یافته و حالا مقدار این ذخایر بیش از سال پیش است. تحلیلگران می‌گویند که در نیمه دوم سال ذخایر به خاطر کاهش استخراج و بالا رفتن تقاضا رو به کاهش خواهد نهاد ولی دیگران می‌گویند که ذخایر نفتی باز هم زیاد است و با روند کنی سیاقه ای کمتر می‌شود.

۴. رشد استخراج نفت در آمریکا

با وجود افت قیمت نفت، استخراج نفت در آمریکا در سطح بالا می‌ماند. شرکت‌های آمریکایی تولید کننده نفت شیل که زمان‌های دشواری از سر گذرانده اند در بهترین میدان‌ها متمرکز شده و راهکارهای تکمیل شده فنی را بکار برده اند. امروزه برخی از آنها حتی با نفت ۴۰ دلاری سودآور قانع هستند.طبق برآوردهای آژانس بین‌المللی انرژی، میزان تحویل نفت از آمریکا در سال جاری ۵ درصد افزایش یافته و در ۲۰۱۸ این افزایش حدود ۸ درصد خواهد بود و اگر اینطور باشد آمریکا از نظر تولید روزانه در حد عربستان سعودی سبقت خواهد گرفت.

۵. سفته بازی محتکران

پیش از دیدار ماه می‌اوپک، بازیگران بورس همانند صندوق‌های حمایت از سرمایه گذاری و دیگر سرمایه گذاران بزرگ به افزایش نرخ نفت امید مطلق بسته بودند ولی اوپک خریداران را دچار یاس و نا امیدي کرد زیرا از محدودیت‌های جدی و تمدید توافق به مدت طولانی خودداری کرد و سرمایه گذاران نیز از تمایلات خود صرف نظر کردند و این امر سبب افت بیشتر قیمت نفت شد. امید به افزایش قیمت نفت برنت هفته گذشته در مقایسه با نرخ بی سابقه بالای ماه فوریه دو برابر کاهش یافت. «تاماش واراگا» تحلیلگر «یپی وی ام» گفت: روحیات کنونی در بازار بدبینانه است و همه چیز در دست محتکران قرار دارد.

اما بررسی‌های رویترز نشان می‌دهد که آمریکایی‌ها مقصر اصلی افت قیمت نفت هستند. کارشناسان بازار نفت در تازه‌ترین تحلیل‌های خود اعلام کردند که پافشاری شرکت‌های آمریکایی بر افزایش بی‌رویه تولید، مهم‌ترین عامل در استمرار افت قیمت نفت در هفته‌های اخیر بوده است.بر این اساس، انتشار گزارش شرکت خدمات حفاری بیکر هیوز مبنی بر افزایش شمار دکل‌های حفاری نفت در آمریکا سبب شد در معاملات، بار دیگر قیمت نفت آسیب ببیند. در این خصوص، جیمز ویلیامز، رئیس مؤسسه آمریکایی دبلیو تی آر جی، گفت: افزایش شمار دکل‌های حفاری آمریکا، بازتاب دهننده تصمیم‌هایی است که چند ماه پیش و در زمان افزایش قیمت نفت اتخاذ شده بود. وی پیش بینی کرد که افت کنونی قیمت نفت سبب می‌شود که در یک یا دو ماه آینده، شمار دکل‌های حفاری در آمریکا رو به کاهش بگذارد. در همین حال، به دلیل افزایش فعالیت تولیدکنندگان نفت شیل، تولید نفت آمریکا در یک سال گذشته با بیش از ۱۰ درصد افزایش به ۹ میلیون و ۳۵۰ هزار بشکه در روز رسیده است. اما کارشناسان مؤسسه سنکس سکپوریتیز هم در گزارشی اعلام کردند: افزایش تولید نفت آمریکا همچنان بازار را دچار تنش می‌کند و شواهد روز افزون نشان می‌دهند که ارتقای بهره‌وری و فناوری سبب شده است تولید نفت شیل، در قیمت زیر ۴۰ دلار نیز سودآور باشد.

بزرگ‌ترین شرکت نفتی روسیه زیر حمله سایبری

دانش نفت: شرکت روستنفت اعلام کرد مورد حمله سایبری قرار گرفته، اما تولید نفت آن آسیبی ندیده است.

به گزارش خبرگزاری رویترز، شرکت روستنفت که بزرگ‌ترین تولیدکننده نفت روسیه است دیروز (سه شنبه ششم تیر ماه) اعلام کرد کامپیوترهای اصلی آن هدف یک حمله گسترده سایبری قرار گرفته اند، اما تولید نفت این شرکت دولتی آسیبی ندیده است،این شرکت اعلام کرد: کامپیوترهای اصلی شرکت یک حمله نفوذی قوی را متحمل شدند؛ این حمله نفوذی می‌تواند پیامدهای جدی در پی داشته باشد اما شرکت یک ساز و کار پشتیبان برای فرآوری تولید را جایگزین کرده و نه تولید نفت و نه پالایش، آسیبی ندیده اند.پایگاه اینترنتی شرکت روستنفت دیروز در مقطعی از دسترس خارج بود.

- صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی
- مدیر اجرایی:فاطمه نوری آزاد
- دبیر تحریریه:قاسم مددی
- مدیر هنری:هادی قهرمانی
- مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

فبر مههم

موافقت شورای اقتصاد با فعالیت‌های توسعه فرهنگی و اجتماعی صنعت نفت

درخواست وزارت نفت مبنی بر تأمین اعتبار مورد نیاز برای اجرای طرح‌ها و پروژه‌های مسئولیت اجتماعی و فرهنگی صنعت نفت در حوزه فعالیت‌های توسعه فرهنگی و اجتماعی مناطق غرب کارون و پارس جنوبی، در جلسه شورای اقتصاد تصویب شد.

جلسه شورای اقتصاد عصر روز شنبه، سوم تیرماه به ریاست اسحاق جهانگیری، معاون اول رئیس جمهوری و با حضور مهندس بیژن زنگنه، وزیر نفت، برخی وزیران دولت و اعضای این شورا برگزار شد.وی در این نشست با اشاره به درخواست وزارت نفت در خصوص تأمین اعتبار مورد نیاز برای اجرای طرح‌ها و پروژه‌های مسئولیت اجتماعی و فرهنگی صنعت نفت در حوزه فعالیت‌های توسعه فرهنگی و اجتماعی، این برنامه را مثبت ارزیابی کرد و گفت: لازم است این برنامه در همه طرح‌های بزرگ مدنظر قرار گیرد.معاون اول رئیس جمهوری افزود: شرکت‌های بزرگ که نسبت به اجرای طرح‌ها در زمینه‌های مختلف اقدام می‌کنند باید با اجرای طرح‌ها و پروژه‌های مسئولیت اجتماعی، همسو با خدمات رسانی و پاسخگویی به نیازهای مردم مناطق اجرای طرح‌های مربوطه اقدام کنند تا مردم تصور نکنند که اجرای این طرح‌ها قرار است فقط برای آن‌ها مزاحمت داشته باشد، بلکه باید به نحوی برنامه‌ریزی شود که مردم این مناطق از مواهب اجرای طرح‌های بزرگ نیز بهره‌مند شوند.در این نشست درخواست وزارت نفت مبنی بر تأمین اعتبار مورد نیاز برای اجرای طرح‌ها و پروژه‌های مسئولیت اجتماعی و فرهنگی صنعت نفت در حوزه فعالیت‌های توسعه فرهنگی و اجتماعی مناطق غرب کارون و پارس جنوبی به تصویب رسید.این طرح با توجه به ضرورت انجام تکالیف و مسئولیت‌های اجتماعی و فرهنگی صنعت نفت در محیط‌های پیرامونی اجرای طرح‌های بزرگ این صنعت و جبران بخشی از زیان‌های اجتماعی و اقتصادی وارد شده به زیرساخت‌ها در مناطق مربوطه اجرا خواهد شد.بر اساس این مصوبه، شرکت ملی نفت ایران مکلف است معادل ریالی حداکثر ۳ درصد مبلغ قراردادهای مربوطه را از محل صرفه جویی در هزینه‌های طرح‌های مذکور و یا از محل منابع داخلی خود برای اجرای طرح‌ها و پروژه‌های مسئولیت اجتماعی و فرهنگی در مناطق عملیاتی مربوطه هزینه کند.

در این نشست همچنین توجیه فنی، اقتصادی و زیست محیطی اجرای طرح توسعه و بهره‌برداری بخش فراساحل فاز ۱۱ پارس جنوبی از سوی وزارت نفت مطرح شد که پس از بحث و تبادل نظر به تصویب رسید.

نقشه

آیا تحریم‌های آمریکا علیه ایران بر صنعت نفت ایران تأثیر دارد؟

می‌توان گفت صنعت نفت ایران با توجه به قدرت و قدمتی که دارد و با توجه به اینکه آنچنان که باید و نباید مورد بهره برداری قرار نگرفته، همزمان نقطه قدرت و ضعف کشورمان محسوب می‌شود. به همین دلیل برخی بر این باورند که ممکن است تصویب طرح تحریم‌های جدید علیه ایران و تدوین و منسجم کردن تحریم‌های کنونی علیه کشورمان از سوی مجلس سنای آمریکا همانند تحریم‌های گذشته، مجدداً این صنعت را تحت تأثیر قرار دهد. فرضیه‌ای که برخی کارشناسان آن را بازی دو سر باخت برای هر دو کشور عنوان کردند.

به گزارش ایسنا، پس از رفع تحریم‌های سال‌های نه چندان دور آمریکا علیه کشورمان، با وجود آنکه مسئولان ارشد نفت ایران همواره از مشارکت شرکت‌های خارجی در صنعت نفت کشورمان استقبال کردند، کم تر شاهد حضور شرکت‌های نفتی آمریکایی در صنعت نفت ایران بودیم، صنعتی که به گفته بسیاری از صاحب نظران یکی از بهترین فرصت‌های سرمایه گذاری در دنیا محسوب می‌شود و حضور در آن همان میزان که به نفع ایران است، منفعت زیادی برای غول‌های نفتی دنیا دارد.چنانچه صنعت نفت ایران را در ۳۰ سال گذشته بررسی کنیم متوجه می‌شویم که حدود ۳۰ سال است که به دلیل تحریم‌ها، سرمایه گذاری زیادی در صنعت نفت ایران صورت نگرفته است. عموماً صنعت نفت ایران با وجود ظرفیت‌های بی بدیلی که دارد شاهد حضور شرکت‌های بزرگ نفتی در کشور نبوده است.در این راستا برخی از کارشناسان درمورد تأثیر تحریم‌های آمریکا علیه ایران بر صنعت نفت کشورمان بر این باورند که ایران در حال ارائه مجموعه‌ای جذاب از فرصت‌های سرمایه گذاری به عنوان چهارمین ذخایر بزرگ نفت و اولین منابع بزرگ گاز دنیا است و به دشواری می‌توان پذیرفت که تیلرسون به عنوان عضوی از کابینه‌ای که عنوان ثروتمندترین کابینه تاریخ ایالات متحده را به خود اختصاص داده، علاقمند به تشدید دخايل در کرانه‌سای سیاسی با منافع اقتصادی و تضعیف آنها باشد.از سوی دیگر شواهد حاکی از آن است که صنعت نفت ایران، مسیر خود برای تبدیل شدن به بازیگری جهانی را ادامه می‌دهد و بسیاری از شرکت‌های تراز بین‌المللی صنعت انرژی در حال بازگشایی دفاتر خود در تهران هستند و انتخاب مجدد روحانی به عنوان رئیس جمهوری، اطمینان لازم برای سرمایه گذاران بین‌المللی حوزه نفت برای شروعی دوباره و پرقدرت در صنعت نفت ایران را ایجاد کرده است. بنابراین صنعت نفت ایران فرصت مناسبی برای سرمایه گذاری شرکت‌های خارجی است و چنانچه شرکت‌های آمریکایی نتوانند در صنعت نفت ایران سرمایه گذاری کنند هر دو کشور متضرر می‌شونداین در حالی است که عده دیگر از صاحب نظران اعتقاد دارند ایران هنوز تحت تأثیر تحریم‌های آمریکا قرار دارد و فقط تحریم‌های هسته‌ای برداشته شده و سایر تحریم‌ها هنوز به قوت خود باقی مانده است. هر چقدر تحریم‌ها گسترده تر شود تأثیر بیشتری روی صنعت نفت ایران می‌گذارد.البته نباید از این نکته غافل ماند که قبلا یک اجماع کلی بین همه کشورهای دنیا علیه ایران وجود داشت، اما شرایط در حال حاضر فرق کرده و این آمریکاست که با توجه به سیاست‌های ترامپ تنها مانده و همراهی ندارد.بر اساس این گزارش به نظر می‌رسد چنانچه تحریم‌ها روی صنعت نفت و حضور شرکت‌های آمریکایی در صنعت نفت ایران داشته باشد این موضوع به ضرر هر دو کشور است، زیرا شرکت‌های نفتی آمریکایی فرصت عظیمی را برای سرمایه گذاری از دست می‌دهند و در مقابل نیز صنعت نفت ایران از حضور این شرکت‌ها بی بهره می‌ماند.

- صاحب امتیاز، مدیر مسوول و سردبیر: احمد مددی
- مدیر اجرایی:فاطمه نوری آزاد
- دبیر تحریریه:قاسم مددی
- مدیر هنری:هادی قهرمانی
- مدیر بازرگانی: محسن آقایی شکیب

هندي‌های بد قلق!

تاکید – تهدید – انکار؛ سه لحن و سه موضع متفاوت از مهآراجة ها در توسعه فرزاد بی

احمد مددی

دانش نفت: هندي‌ها هم برای خود عالمی‌دارند. مثل مردم شان که هزار آیین و مسلک و مذهب هستند، در عالم تجارت و سیاست هم پیچیده و غریب بازی می‌کنند. آری! بازی مهآراجة‌ها با ما پس از تصویب برجام تازه شروع شد، آن هم بر سر توسعه فرزاد بی. این کشور پس از کش و قوس‌های فراوان در سال گذشته، طرحی که ارزش آن ۳ میلیارد دلار برآورد می‌شد را روی میز وزارت نفت گذاشت.

آن هنگام شرکت «اوان جی سی ویدش» هند، در بازی رسانه ای که در کشورش به راه انداخته بود، اینچنین فضا سازی کرد که طرح بیش از ۳ میلیارد دلاری توسعه میدان گازی فرزاد بی ایران نهایی شده و احتمالاً تا ماه سپتامبر ۲۰۱۶ قرارداد توسعه این میدان امضا خواهد شد.

اما طرح که از سوی تدبیرپردازان صنعت نفت کشورمان مورد مذاقه، بررسی و ارزیابی قرار گرفت، به واقع طرحی بود کاملاً یکسویه به نفع مهآراجة‌ها که عایدی و درآمد توسعه ای آن جملگی به جیب هندي‌ها سرازیر می‌شد. اینجا بود که زنگنه، وزیر نفت صراحتاً اعلام کرد که پیشنهاد هندي‌ها چیزی عاید ایران

«زبان تهدید» که زنگنه بدان اشاره کرد، دل بر این نکته بود که هندي‌ها پس از آنکه با سرسختی کشورمان بر سر منافع ملی روبرو شدند، تهدید کردند که نفت کمتری از ایران خواهند خرید. این تهدید اما با واکنش معقولانه ایران مواجه شد. زنگنه به هندي‌ها پیامی محترمانه داد که «اگر کاهش در صادرات نفت به هند داشته باشیم، مشکلی نداریم و مشتریان زیادی وجود دارند که تقاضای آنها بیش از مقدار ظرفیت صادراتی نفت ماست.» اما گویا هندي‌ها توقع و انتظار چنین برخوردی را نداشتند و سرمست از اینکه میدان مورد بحث برای آنان است، پیشنهاد کاملاً یکسویه و یک طرفه به نفع خودشان را ارایه کرده بودند. گویا زنگنه هندي‌ها واگذاری میدان فرزاد بی به

هندي‌ها در جبهه سیاسی و بین مقامات بلندپایه سیاسی ایران و هند تقریباً نهایی شده بوده است. اما زنگنه در این خصوص روشنگری کرده و می‌گوید: «دکتر حسن روحانی، رئیس جمهوری اسلامی ایران پارسال به نارندا مودی، نخست وزیر هند فرصت داده بود که تا سپتامبر ۲۰۱۶ (شهریورماه پارسال) به طور انحصاری برای توسعه میدان گازی فرزاد به طرف هندي برای ارائه پیشنهاد وقت داده شود، اما هندي‌ها تا آن تاریخ پیشنهاد خود را ارائه ندادند، با این حال تا دسامبر ۲۰۱۶ هم به آنها وقت دادیم که باز هم پیشنهادهای آنها قابل قبول نبود.»

- نشانی: تهران – خیابان فاطمی – خیابان یکم – کوچه سمندر – پلاک ۷ – واحد سوم
- صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
- تلفن:۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱
- فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
- چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان



جبران زحمات به زعم آنان است.

اما سوال جدی این است که هندي‌ها به واقع چه کمکی به ایران در شرایط تحریم کردند؟ بازخوانی رفتار هندي‌ها در تضاد با حرفه‌ایی است که آنان می‌زنند. کنار کشیدن از پروژه خط لوله صلح، تعلل در توسعه چاپهار و حتی کنار کشیدن از همین میدان گازی مورد مناقشه فرزاد بی در دهه گذشته که جملگی برای خوشایند ایالات متحده صورت پذیرفت. همچنین این کشور به محض اعمال تحریم‌های آمریکا صادرات نفت از ایران را کاهش داد و مطابق با میزان تعیین شده از سوی آمریکا مطابقت داد. در همین حال، دهلی نو هم‌راستا با تحریم‌های آمریکا، اجازه خروج پول نفت ایران از هند را نداد و تنها تهران می‌توانست با آن مبالغ کالاهای هندي خریداری کند! سودی هم برای پول‌های نفت ایران در بانک‌های هندي به ایران پرداخت نشد. آیا اینکه هندي‌ها می‌گویند تا «پنی» آخر، پول نفت ایران را داده ایم، پس باید نمی‌داده اند؟!انگنکه جالب هم اشاره شد اینکه: فرزاد بی حدود ۱۰ سال قبل توسط شرکت هندي او وی ال، یعنی بازوی خارجی شرکت او ان جی سی در بلوک فارسی کشف شد، اما این شرکت به دلیل تحریم‌ها از توسعه آن صرف نظر کرد! به واقع هندي‌ها از کدام کمک سخن می‌گویند؟!

اما گویی داستان دنباله دار ایران و هند در فرزاد بی همچنان ادامه دارد هندي‌ها که تا همین اواخر بر توسعه این میدان تأکید می‌کردند و حتی تهدید اما در تازه ترین رویداد آن را انکار می‌کنند و طوری وانمود می‌کنند که این میدان برایشان دیگر مهم نیست. در تازه ترین

هندي‌های بدقلق که به در بسته خورده و زبان به تهدید گشوده بودند، هنگامی که دیدند تهدیدشان به جایی نرسید، لحن کلامشان را اندکی تغییر داد و با یادآوری شرایط بد تحریمی ایران و ادعای کمک‌های هند به ایران در آن زمان عنوان کردند: که ایران «باید» امتیاز توسعه میدان گازی «فرزاد ب» را به هند بدهد. سخنان دارمندرا پرادهان، وزیر نفت هند در این باره قابل تأمل و توجه است؛ **«تهران بی واگذاری حقوق توسعه میدان گازی فرزاد بی به ما باید تلافی کند. هند در دوران سختی در کنار ایران ایستاد، دهلی نو انتظار دارد که تهران با واگذاری حقوق توسعه میدان گازی فرزاد بی به کساتی که در ابتدا آن را کشف کردند، تلافی کند. ما برای روابط سان ارزشی قائلیم. در روزهای سخت ایران، زمانی که همه کشورهای غربی ایران را تحریم کرده بودند، ما در کنار آنها ایستادیم و مقادیر چشمگیری نفت خام از آنها خریدیم. ما همچنین وقتی که کانال‌های بانکی باز شد تا «پنی» آخر پول نفت ایران را بازگردانیم. اکنون ایران باید جبران کند. ما این انتظار زیاد را از ایران داریم. من امیدوارم ایران آن را برآورده کند. روابط ما با ایران بر اساس یک کالا یا یک معامله بنا نهاده نشده است و…»**

بازخوانی و تحلیل دقیق سخنان وزیر نفت هند به خوبی این نکته را متذکر می‌سازد که پیشنهاد آنان برای به دست گیری توسعه فرزاد بی پیشنهادی غیر مفید و برد-باخت به سود مهآراجة‌ها بوده است. گروهکشی هندي‌ها و عنوان کردن جملاتی همچون «ما این انتظار زیاد را از ایران داریم» دقیقاً اثبات کننده پیشنهاد غیر سازنده آنان و به نوعی

- نشانی: تهران – خیابان فاطمی – خیابان یکم – کوچه سمندر – پلاک ۷ – واحد سوم
- صندوق پستی: ۳۳۹۸-۱۵۸۷۵
- تلفن:۸۸۹۸۲۲۲۸-۸۸۹۶۵۵۳۱
- فاکس: ۸۸۹۶۵۴۰۸
- چاپ: نشر چاپ امید ایرانیان

تحول و در سومین تغییر لحن! وزیر نفت هند به سخنان اخیر مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران واکنش نشان داده و رسماً اعلام کرده که برای هند از دست دادن توسعه میدان گازی فرزاد B اهمیت ندارد! این در حالی است که علی کاردر، مدیرعامل شرکت ملی نفت ایران در حاشیه امضای تفاهم نامه مطالعاتی دو میدان نفتی و گازی با شرکت انی ایتالیا با اشاره به اینکه هندي‌ها توسعه میدان فرزاد B را حق مسلم خود می‌دانند، گفته بود: اگر قرار باشد در ابتدا قرارداد تحمیلی صورت بگیرد، خوب نیست و در طول ۲۰ سال کار ما حل نمی‌شود. کاردر تصریح کرده بود: اگر هندي‌ها پیشنهاد معینی در مورد میدان گازی فرزاد بی ارائه دهند و مدل مالی آن اقتصادی باشد، ما استقبال می‌کنیم اما خودمان نیز در زمینه توسعه این میدان دست به اقداماتی زده‌ایم. یکپنچ‌های EPC را آماده و به بازار عرضه خواهیم کرد اما اگر هندي‌ها در این مدت نتوانستند به مدلی مناسب برسند، ما استقبال می‌کنیم.

به هر حال، تحلیلگران معتقدند: رفتار و موضع جدید هندي‌ها در قبال فرزاد بی آخرین لحن و موضع آنان نخواهد بود چه اینکه آنان پیش از این نیز مواضع چندگانه ای را درباره خط لوله



رفتار و موضع جدید

هندي‌ها در قبال فرزاد بی آخرین لحن و موضع آنان نخواهد بود چه اینکه آنان پیش از این نیز مواضع چندگانه ای را درباره خط لوله صلح و ... از خود نشان داده اند.

شایان ذکر است: میدان فرزادB که در بلوک فارسی واقع شده، ۱۰ سال پیش اولین بار توسط شرکت او ان جی سی ویدش هند کشف شد و دارای ۲۱،۷ تریلیون فوت مکعب ذخیره گازی است که ۱۲،۵ تریلیون فوت مکعب آن قابل استحصال است.

حالا بایستی به انتظار بنشینیم و ببینیم که فرجام فرزاد بی چه خواهد بود و این بازی با «دست پس زدن» و با «با پیشش کشیدن» هندي‌ها چه سرانجامی خواهد یافت.

با استفاده از ناوگان شرکت ملی حفاری ایران انجام شد:

حفاری ۴۲ حلقه چاه نفت و گاز در سه ماه ابتدایی امسال



دانش نفت: معاون مدیرعامل شرکت ملی حفاری ایران در عملیات حفاری از حفر و تکمیل ۴۲ حلقه چاه نفت و گاز در مناطق نفتخیز کشور در سه ماه نخست امسال خبر داد.

به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی شرکت ملی نفت ایران، حمید رضا خوشایند گفت: در سه ماه ابتدایی امسال، ۴۲ حلقه چاه نفت و گاز با متر ۷۵ هزار متر توسط ناوگان شرکت ملی حفاری در مناطق خشکی و دریایی کشور حفر و تکمیل شده است. خوشایند افزود: از مجموع ۴۲ حلقه چاه، ۱۴ حلقه توسعه ای توصیفی، یک حلقه اکتشافی و ۲۷ حلقه تعمیری بوده است که پس از تکمیل نهایی برای بهره برداری در اختیار کارفرما و شرکت‌های متقاضی قرار گرفته است. وی ادامه داد: از میان

جایزه، از لوح افتخار و مبلغ ۲۷ هزار یورو جایزه نقدی برخوردار خواهد شد.هر دو جایزه از سوی رئیس نشست اوپک در رویداد هفتمین سمینار بین‌المللی اوپک اعطا می‌شوند که ۲۰ و ۲۱ ژوئن سال ۲۰۱۸ میلادی (۳۰ و ۳۱ خردادماه ۹۷) در قصرهافبورگ وین برگزار می‌شود. هدف اوپک از در نظر گرفتن این دو جایزه تقدیر و تشکر از تلاشهای پژوهشگران و روزنامه‌نگارانی است که در صنعت نفت فعال بوده‌اند و همچنین تشویق پژوهش و روزنامه نگاری واقع گرایانه در آینده است.نخستین دوره اعطای جایزه مقاله علمی-تحقیقاتی برگزیده اوپک در سال ۲۰۰۴ از سوی رئیس وقت اوپک و به مناسبت برگزاری سمینار دو سالانه بین‌المللی این سازمان برگزار شد، هدف از برگزاری این مراسم قدردانی از محققان و پژوهشگرانی است که در طول عمر فعالیت حرفه ای خود در صنعت نفت و حوزه‌های مرتبط نقش برجسته ای داشته‌اند.اعطای جایزه روزنامه نگار برگزیده اوپک نخستین بار در سال ۲۰۰۹ به منظور تشکر و قدردانی از تلاش روزنامه نگاران برای ارائه گزارش‌های دقیق و علمی در حوزه نفت و انرژی و کمک به ارتقای دانش جامعه جهانی در زمینه صنعت، برگزار شد.

دانش نفت: اوپک خواهان معرفی نامزدها برای دو جایزه این سازمان در زمینه روزنامه نگاری و پژوهش شد. به گزارش دانش نفت به نقل از پایگاه اطلاع رسانی دبیرخانه سازمان کشورهای صادرکننده نفت (اوپک)، این سازمان در بیانیه‌ای خواهان معرفی نامزدها برای دو جایزه معتبر صنعتی خود در زمینه روزنامه نگاری و پژوهش شد.همچون سال‌های گذشته، این جوایز برای قدردانی از افرادی طراحی شده‌اند که به صنعت نفت و مسائل مرتبط با نفت، به ویژه در زمینه ارتقای روابط میان تولیدکنندگان و مصرف کنندگان نفت، خدمتی شاخص داشته‌اند.جایزه اوپک برای روزنامه نگاری که شامل رسانه‌های مکتوب و دیداری می‌شود به یک روزنامه نگار با تجربه و با سازمان رسانه ای اعطا می‌شود که در طول بیش از ۱۰ سال گزارش‌ها و تحلیل‌های واقع گرایانه و متوازنی از بازار نفت و مسائل مربوط به یک آن ارائه داده باشد. این جایزه شامل یک لوح و گواهینامه است و همچنین از طرف اوپک مبلغ ۶ هزار دلار به نهاد خبریه مورد نظر برنده، اعطا خواهد شد.جایزه پژوهشی اوپک نیز به پژوهشگرانی داده می‌شود که فعالیت مستمر و شاخص در مسائل مرتبط با نفت داشته‌اند. برنده این

عملیاتی و پشتیبانی در مدیریت‌های عملیات حفاری خشکی یک، دو، سه، چهار و عملیات دریا اظهار کرد: هم اکنون ناوگان این شرکت ۷۴ دکل حفاری سبک، سنگین و فوق سنگین خشکی و دریایی در تملک خود دارد.